

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664				
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050										
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 270306		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11184 - 11393		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11290 - 11300		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRIN		WELL #: 1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 15125	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
06	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					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645 - 10809				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE		WELL #:		4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	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		
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-

CARR RESOURCES, INC.				135180							
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC				141726							
MVP 'A-45'				WELL #: 1	RRCID -> 271292	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 9910	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
BLACKSTONE				WELL #: 1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 14840	PERF.14230	- 18605		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1	RRCID ->	242711	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DANUBE		WELL #:		1	RRCID ->	266999	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749						
BROUSSARD-HEBERT C		WELL #:		1	RRCID ->	247083	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CYPRESS E & P CORPORATION				195903						
MUEGGE		WELL #:		1	RRCID ->	263534	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH 13778 PERF. 8588 - 8762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONETTI, LOUISE				2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKSTONE A-917				1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023									
BARROW RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	172988	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	20250	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROW RANCH				5	RRCID ->	186608	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	20700	PERF.14272 - 14287		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282											
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID -> 259703	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 14558	PERF. N/A					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489									
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489 - 10511					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796									
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER									
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
DUNCAN				WELL #: 3	RRCID -> 270968	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 8733	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	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								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYTEX WELL NO. 1		GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 258982	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. N/A								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	11952	-0-	11952	11952	11919	2	33	9	N	30				30
03		14B2 EXT	18728	-0-	18728	30680	18539	2	189	9	N	172				202
04		14B2 EXT	13362	-0-	13362	44042	13353	2	9	9	N	8				210
05		14B2 EXT	6222	-0-	6222	50264	6179	2	43	9	N	39				249
06		14B2 EXT	3919	-0-	3919	54183	3888	2	31	9	N	28				277

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690 - 12730								
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALCON OPERATING CO., INC.				344412												
HILLBOLDT				WELL #: 1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13600 - 15262								
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	1285					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT				-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508												
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307 - 14328								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		378508						
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 14604	PERF.12954	- 12984	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID ->	181877	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5382	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 -	2866		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 -	8792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	271405	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 6790 -	6800		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607												
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	227365	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7220 -	7239		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - P&A 01/07/2014														

JAMEX, INC.		429659												
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 -	10620		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 -	11055		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON								
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.14396 - 14473				
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JHP OPERATING, LLC				432463											
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12570 - 12576				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	211974	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 1690 - 1695
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
VASTAR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7		WELL #:		14	RRCID ->	173268	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	16438	PERF.14950 - 15070
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 2438 - 2488
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846 - 8847
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025 - 8027
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.		WELL #:		596900	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5759 - 5962
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		WELL #:		638497	RRCID ->	172665	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	15853	PERF.15080 - 15215
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14											

LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	173371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15422	PERF.13150 - 13390
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14											

QUINN		WELL #:		2H	RRCID ->	246836	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11336	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14											

RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
PETRO VEST, INC.				660925						
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	-	8488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC				660955						
LULU				WELL #: 1	RRCID -> 257984	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 7226	PERF. 6722	-	6900
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	-	9126
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

RAZOR EXPLORATION, LLC				695702						
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 272437	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 7509	PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON									
REEF EXPLORATION, L.P. HOUSTON FARMS				697952	WELL #: 1C	RRCID -> 187104	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6447	- 6488						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.				737890	WELL #: 4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC DONNER PROPERTIES A-180				744835	WELL #: 1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH GU				747012	WELL #: 1	RRCID -> 271450	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 13182	PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. A. FEW				747012	WELL #: 1	RRCID -> 271761	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WILSON, SUE SANFORD ET AL				747012	WELL #: 1	RRCID -> 272842	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 265257	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 2610 - 2614					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY		WELL #:		1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577 - 16948					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-		-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	19325				N	NO RPT		-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	19325				N	NO RPT		-0-

SMALL, R.P. CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525 - 12044					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
BLACKBEARD				WELL #: 1	RRCID -> 231381	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 15055	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS PRODUCTION COMPANY				818425								
HERRING ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 263528	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 5954 - 5956				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
OTTO, R.				WELL #: 1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECPETROL OPERATING LLC				841047								
L. CORNELIUS				WELL #: 13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BLACK STONE				WELL #: 1	RRCID -> 203943	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032	- 10042
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
VIA OIL COMPANY SMITHERS				884905							
		WELL #:		884905	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258							
RAY, BOBBY		WELL #:		1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:		1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485 - 15725			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
PDO HORIZON		WELL #:		1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 824 - 905			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:		1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002 PERF.	812 -	844
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	1099 -	1104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1710 -	1790
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368 PERF.	16236 -	16325
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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL & HAMILL		WELL #:		1R	RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH	16481 PERF.	5096 -	5098
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
XTO ENERGY INC.				945936										
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460			CNTY: MATAGORDA							
TRACI				WELL #:	1	RRCID ->	198706	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468			CNTY: MATAGORDA							
MILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200569	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545			CNTY: MATAGORDA							
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	527 #	14	-0-	-513	-0-	14	2			N	-0-			56
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			56
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			56
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			56
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					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		
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-

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

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-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

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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2	EXT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	198413	R	18945	-0-	-179468	-0-	18325	3	620	9	N	564	541	1			217
02	16464	#	9264	-0-	-7200	-0-	8788	3	476	9	N	433	623	1			27
03	17608		11678	-0-	-5930	-0-	11246	3	432	9	N	393	180	1			240
04	17040		12212	-0-	-4828	-0-	11810	3	402	9	N	365	534	1			71
*05	17608		10867	-0-	-6741	-0-	10440	3	427	9	N	388	358	1			101
06	17040		13927	-0-	-3113	-0-	13414	3	513	9	N	466	360	1			207

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
 CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
 MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5269446																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	5269446				Y	-0-					50

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11852 - 11929

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892				N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-119551				Y	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-119551				Y	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -119551																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					65

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

01	0	11202	-0-	11202	B	759712	10667	3	535	9	Y	486	535	1		130
02	0	-0-	-0-	-0-	B	759712					Y	-0-				130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 759712																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	759712					Y	-0-				130
04	0	75	-0-	75	B	759787	75	3			Y	-0-				130
*05	0	-0-	-0-	-0-	B	759787					Y	-0-				130
06	0	-0-	-0-	-0-	B	759787					Y	-0-				130

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

01	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1581	2	N	33					194
02	1204 #	325	-0-	-879	-0-	47	1	260	2	N	16					210
03	4450	530	-0-	-3920	-0-	69	1	382	2	N	72	189	1			93
04	1830 #	308	-0-	-1522	-0-	41	1	239	2	N	25					118
05	3007 #	528	-0-	-2479	-0-	74	1	444	2	N	9					127
06	3060	-0-	-0-	-3060	-0-	10	9			N	12	12	1			127

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

01	8494	6227	-0-	-2267	-0-	177	1	5966	2	N	76	211	1			20
02	7672	2957	-0-	-4715	-0-	84	1	2827	2	N	42					62
03	7781	-0-	-0-	-7781	-0-	46	9			N	-0-					62
04	7530	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					62
05	10607	10607	-0-	-0-	-0-	242	1	10200	2	N	150					212
06	6030 #	5005	-0-	-1025	-0-	165	9	4754	2	N	86	202	1	1	8	95

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	6975	664	-0-	-6311	-0-	664	2	N	-0-		-0-
02	4396 #	1	-0-	-4395	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-
04	2670 #	1	-0-	-2669	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924	
01	5464 R	5464	-0-	-0-	-0-	646	1	N	127		279
02	4452 #	4169	-0-	-283	-0-	644	1	N	91	179	191
03	4929 #	3052	-0-	-1877	-0-	713	1	N	64		255
04	4770 #	2753	-0-	-2017	-0-	682	1	N	72	179	148
05	4929 #	2834	-0-	-2095	-0-	713	1	N	71		219
06	4770 #	2961	-0-	-1809	-0-	690	1	N	74		293
						81	9				

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997	
01	4650 #	47	-0-	-4603	-0-	37	2	N	9		94
02	4200 #	348	-0-	-3852	-0-	339	2	N	8		102
03	4650 #	526	-0-	-4124	-0-	513	2	N	12		114
04	4500 #	676	-0-	-3824	-0-	676	2	N	-0-		114
05	4650 #	664	-0-	-3986	-0-	555	2	N	99	181	32
06	4500 #	574	-0-	-3926	-0-	510	2	N	58		90

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19096	1779	-0-	-17317	18730	1647	2	132	9	N	120	229	1			104
02	17248	5177	-0-	-12071	6659	4955	2	222	9	N	202	163	1			143
03	19096	9191	-0-	-9905	-0-	8593	2	598	9	N	544	466	1			221
04	18480	4721	-0-	-13759	-0-	4343	2	378	9	N	344	319	1	4	8	242
05	19096	900	-0-	-18196	-0-	836	2	64	9	N	58	158	1			142
06	18480	3841	-0-	-14639	-0-	3423	2	418	9	N	380	323	1			199

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

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

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 7004 PERF. 6682 - 6687

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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2013

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

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
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-

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) //CONT.// 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835												
BABE ZAHARIAS WELL #: 1 RRCID -> 271049 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
*07		66743 X	66743	-0-	-0-	-0-	893 1	65850 2	N	N	-0-	20
*08		65826 X	65826	-0-	-0-	-0-	893 1	64933 2	N	N	-0-	20
*09		51585 X	51585	-0-	-0-	-0-	864 1	50721 2	N	N	-0-	20
*10		44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	893 1	43408 2	N	N	-0-	20
*11		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	490 1	17387 2	N	N	-0-	20
*12		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	490 1	10790 2	N	N	-0-	20
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	20
											20 1	-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												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664												
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835												
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14648												
01	107663	#	-0-	-0-	-107663	-0-				N	-0-	132 1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2014												

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

M	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
01	22041 #	11214	-0-	-10827	-0-	56 1	10650 2	N	462	512 1		191
02	17248 X	9188	-0-	-8060	-0-	508 9						
03	16120 X	9531	-0-	-6589	-0-	8822 2	366 9	N	333	356 1		168
04	14760 X	8556	-0-	-6204	-0-	9150 2	381 9	N	346	337 1		177
05	12152 X	7928	-0-	-4224	-0-	8268 2	288 9	N	262	153 1		286
						40 1	7648 2	N	218	334 1		170
						240 9						
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-			N	NO RPT			170

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15522 - 15582

01	43803 #	3691	-0-	-40112	-0-	131 1	3384 2	N	160	57 1		275
02	23044 X	11901	-0-	-11143	-0-	176 9						
03	18879 X	7795	-0-	-11084	-0-	732 1	10630 2	N	490	545 1		220
04	14250 X	8185	-0-	-6065	-0-	539 9						
05	13175 X	6464	-0-	-6711	-0-	670 1	6902 2	N	203	143 1		280
06	12750 X	5538	-0-	-7212	-0-	223 9						
						912 1	7085 2	N	171	181 1		270
						188 9						
						800 1	5466 2	N	180			450
						198 9						
						923 1	4462 2	N	139	419 1		170
						153 9						

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

01	310 X	233	-0-	-77	-0-	42 1	116 3	N	68	115 1		32
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-	75 9						
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	32 1		-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	155	125 1		30
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	30 1		-0-
									9	7 1		2

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

01	23467 X	23195	-0-	-272	-0-	5834 1	16204 3	N	1052	1192 1		315
02	21196 X	17227	-0-	-3969	-0-	1157 9						
03	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	3373 1	12917 2	N	852	719 1		448
04	22440 X	16272	-0-	-6168	-0-	937 9						
05	23188 X	17052	-0-	-6136	-0-	4300 1	12965 3	N	1057	935 1		570
06	22440 X	15304	-0-	-7136	-0-	1163 9						
						4155 1	11249 3	N	789	1090 1		269
						868 9						
						2088 1	1201 9	N	1092	897 1		464
						146 1	1041 9	N	946	1108 1		302

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) FORT APACHE ENERGY, INC. ORTEGO		01983 700 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		1		RRCID -> 249550		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 14660		PERF.14332 - 14343						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

SAMSON EXPLORATION, LLC BOBBIE GAS UNIT		744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		1		RRCID -> 272254		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 14657		PERF.14218 - 14226						
01	0	27642	-0-	27642	27642	1657 1756	1 9	24229	2	N	1596	1083	1			513
02	95557	74646	-0-	-20911	6731	1881 4657	1 9	68108	2	N	4234	4670	1			77
03	83545	82479	-0-	-1066	5665	2150 5548	1 9	74781	2	N	5044	4692	1			429
04	80850	75185	-0-	-5665	-0-	2092 4836	1 9	68257	2	N	4396	4288	1			537
05	84175	84175	-0-	-0-	-0-	2312 5281	1 9	76582	2	N	4801	4869	1			469
*06	86585	86585	-0-	-0-	-0-	2303 5284	1 9	78998	2	N	4804	5040	1			233

ALTA LOMA, SW (12650) FORT APACHE ENERGY, INC. ALLAR		01985 775 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		1		RRCID -> 201493		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 15644		PERF.12552 - 13294						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT		01986 924 297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880 - 11898						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	289	2	149	9	N	135	156	1			58
03	9117	9117	-0-	-0-	-0-	8316	2	801	9	N	728	519	1			267
04	14517	14517	-0-	-0-	-0-	13556	2	961	9	N	874	709	1			432
05	14B DENY	14389	-0-	14389	14389	13387	2	1002	9	N	911	1067	1			276
*06	677	677	-0-	-0-	14389	572	2	105	9	N	95	172	1			199

ALTAIR (WILCOX 10,100) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC PRYOR, MYRA S., -A-		02045 710 676073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

M O	ALLOW 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
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

01	5580 X	4671	-0-	-909	-0-	934	1	3674	2	Y	57	83	1	23
						63	9							
02	5040 X	3595	-0-	-1445	-0-	681	1	2869	2	Y	41			64
						45	9							
03	5177 X	3940	-0-	-1237	-0-	620	1	3240	2	Y	73	89	1	48
						80	9							
04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	962	1	4653	2	Y	75	89	1	34
						83	9							
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	968	1	3774	2	Y	49			83
						54	9							
06	4530 X	4191	-0-	-339	-0-	868	1	3287	2	Y	33	76	1	40
						36	9							

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

01	3193 #	2702	-0-	-491	-0-	576	1	2074	2	N	47			121
						52	9							
02	2884 #	2304	-0-	-580	-0-	552	1	1707	2	N	41			162
						45	9							
03	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2188	2	N	59			221
						65	9							
04	2610 #	1465	-0-	-1145	-0-	297	1	1134	2	N	31	181	1	71
						34	9							
05	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	604	1	2619	2	N	43			114
						47	9							
*06	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	810	1	2047	2	N	53			167
						58	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

01	2077 #	1251	-0-	-826	-0-	513	1	725	2	N	12			98
						13	9							
02	1876 #	790	-0-	-1086	-0-	361	1	335	2	N	85			183
						94	9							
03	2077 #	1168	-0-	-909	-0-	399	1	747	2	N	20			203
						22	9							
04	1920 #	1545	-0-	-375	-0-	258	1	1262	2	N	23	176	1	50
						25	9							
05	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	557	1	1091	2	N	26			76
						29	9							
*06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	602	1	988	2	N	107			183
						118	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			
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	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #: 5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	- 5240			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 122099	COMPL. DATE 08/17/1986	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 5240	- 5244			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAIT, M.				WELL #: 7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5178	- 5184			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLORADO		
BOUNDARY VENTURES, INC.				083714								
OWENS				WELL #: 1	RRCID -> 213401	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3300	- 4200			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PETRON ENERGY, INC.				660821								
TRISCH				WELL #: 1	RRCID -> 201497	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 8354	- 8380			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	236

ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
DRISLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37 1		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366										
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 4384 - 4394			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#48)		02115 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
LAPIS OPERATING, INC.		485948										
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	272050	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10721 - 10735			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	777353			N	NO RPT			68
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	777353			N	NO RPT			68
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ALVIN, SOUTH (#50)		02115 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
VANDEVEER ENERGY, LLC		945608										
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	254262	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10866 - 10879			
01	PRTL PLG	161	-0-	161	2784	161	2	N	-0-			4
02	PRTL PLG	346	-0-	346	3130	346	2	N	-0-			4
03	PRTL PLG	139	-0-	139	3269	139	2	N	-0-			4
04	PRTL PLG	186	-0-	186	3455	186	2	N	-0-			4
05	PRTL PLG	349	-0-	349	3804	349	2	N	-0-			4
06	PRTL PLG	247	-0-	247	4051	247	2	N	-0-			4

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAINWATER		WELL #:	1	RRCID ->	190948	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11548 - 11580			
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	1710	1	6688	2	N	6	150
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	706	1	2779	2	N	3	153
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	685	1	4213	2	N	7	160
04	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1905	1	9615	2	N	14	174
05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	1899	1	8173	2	N	12	186
*06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1905	1	7755	2	N	9	195

O		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
ALVIN, SOUTH (#51) //CONT.// 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376															
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608															
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007															
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228															
01	3906 #	3330	-0-	-576	-0-	3209	2	121	9	N	110	185	1		30
02	3416 #	1887	-0-	-1529	-0-	1824	2	63	9	N	57				87
03	DLQ G-10	3738	-0-	3738	3738	3603	2	135	9	N	123	177	1		33
04	4988 R	1250	-0-	-3738	-0-	1214	2	36	9	N	33				66
05	3317 #	1304	-0-	-2013	-0-	1269	2	35	9	N	32				98
06	3630 #	1509	-0-	-2121	-0-	1459	2	50	9	N	45				143
ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CBM PARTNERS CORPORATION 140626															
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CBM PARTNERS CORPORATION 140626															
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440															
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

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				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040				
01		7471	2745	-0-	-4726	-0-	2745 2	N	-0-			-0-
02		6748	2394	-0-	-4354	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
03		4030 #	3150	-0-	-880	-0-	3150 2	N	-0-			-0-
04		3480 #	1994	-0-	-1486	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
05		7471	8844	-0-	1373	-0-	8844 2	N	-0-			-0-
*06		7230	6947	-0-	-283	-0-	1090 6947 2	N	-0-			-0-

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-			60
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60

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

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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

01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

01 5704 #		5632	-0-	-72	-0-	-0-	654	1	4959	2	N	17			163
02 5404 #		5252	-0-	-152	-0-	-0-	609	1	4633	2	N	9			172
03 5983 #		5737	-0-	-246	-0-	-0-	638	1	5079	2	N	18			190
04 5790 #		5002	-0-	-788	-0-	-0-	626	1	4361	2	N	14			204
05 5828 #		4804	-0-	-1024	-0-	-0-	580	1	4218	2	N	5	178 1		31
06 5640 #		4514	-0-	-1126	-0-	-0-	569	1	3935	2	N	9			40

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

01 4619 #		2190	-0-	-2429	-0-	-0-	434	1	1755	2	N	1			93
02 4060 #		1528	-0-	-2532	-0-	-0-	240	1	1288	2	N	-0-			93
03 4495 #		2361	-0-	-2134	-0-	-0-	413	1	1947	2	N	1			94
04 4350 #		3855	-0-	-495	-0-	-0-	654	1	3191	2	N	9			103
05 4495 #		982	-0-	-3513	-0-	-0-	8	1	971	2	N	3			106
06 2280 #		820	-0-	-1460	-0-	-0-	6	1	813	2	N	1			107

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)				02394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
SCHUMAKER, GENE L.				WELL #: 1	RRCID -> 130538	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7627	- 7745				
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	4340 X	3502	-0-	-838	-0-	27 1 36 9	3439 2	Y	33			179	
02	5320 X	3068	-0-	-2252	-0-	22 1 12 9	3034 2	Y	11			190	
03	5890 X	3968	-0-	-1922	-0-	27 1 26 9	3915 2	Y	24			214	
04	5700 X	1671	-0-	-4029	-0-	12 1 12 9	1647 2	Y	11	183 1		42	
05	4588 X	2533	-0-	-2055	-0-	20 1 18 9	2495 2	Y	16			58	
06	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	29 1 24 9	3756 2	Y	22			80	
LICHNOVSKY				WELL #: 1	RRCID -> 199708	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7642	- 7776				
01	3410 X	2809	-0-	-601	-0-	22 1 9 9	2778 2	Y	8			200	
02	2744 X	2523	-0-	-221	-0-	18 1	2505 2	Y	-0-	169 1		31	
03	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	20 1 2 9	2840 2	Y	2			33	
04	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	20 1 9 9	2642 2	Y	8			41	
05	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	22 1 4 9	2773 2	Y	4			45	
06	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	21 1 7 9	2712 2	Y	6			51	
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WHITE, R.M.		WELL #: 11		RRCID -> 071949		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3400 - 3735			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #: 53		RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #: 29		RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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 #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
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	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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					
CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	- 6867
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
ENGLIS, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:	29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6192 - 6196
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7916 - 7923
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FRIO 16)		02468 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
CONOCO-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 242499		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8988 - 8996				
01	7670	7670	-0-	-0-	-0-	300	1	7236	2	N	122	180	1	133
						134	9							
02	6611	6611	-0-	-0-	-0-	300	1	6180	2	N	119	183	1	69
						131	9							
03	7277	7277	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	127			196
						140	9							
04	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			196
05	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			196
06	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			196

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6331 - 6339				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710								
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01	2232 #	2073	-0-	-159	-0-	233 1	1790 2	N	45			97
02	2016 #	1374	-0-	-642	-0-	50 9	1109 2	N	35			132
						226 1						
						39 9						
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	36	168 1		-0-
04	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
BROWN, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688	- 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690	- 6712
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	- 6840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 16	RRCID -> 167571	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6599	- 6617
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)			02659 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104											
RULEMAKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271176			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710			
01		19446	19446	-0-	-0-	-0-	19445	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		18413	18413	-0-	-0-	-0-	18413	3		N	-0-		-0-	
03		23483	23483	-0-	-0-	-0-	23483	3		N	-0-		-0-	
04		28869	28869	-0-	-0-	-0-	28869	3		N	-0-		-0-	
05		31547	31547	-0-	-0-	-0-	31547	3		N	-0-		-0-	
06		15000	NO RPT	-0-	-15000	-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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ANGELINA (12900)			02818 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS			779259											
PIPKIN-WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 253385			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872			
01		13401	13401	-0-	-0-	-0-	12667	3	734 9	N	667	686 1	194	
02		12630	12630	-0-	-0-	-0-	11814	2	816 9	N	742	862 1	74	
03		13975	13975	-0-	-0-	-0-	13065	2	910 9	N	827	707 1	194	
04		13516	13516	-0-	-0-	-0-	12643	2	873 9	N	794	859 1	129	
05		13664	13664	-0-	-0-	-0-	12787	2	877 9	N	797	839 1	87	
*06		13246	13246	-0-	-0-	-0-	12357	2	889 9	N	808	848 1	47	

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) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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) 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
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0 X	-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) 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
01	713 X	63	-0-	-650	-0-	63	2			N	-0-					26
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					26
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					26
04	510 X	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					26
*05	527 X	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					26
06	570 X	317	-0-	-253	-0-	317	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) 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
01	5828 X	5675	-0-	-153	-0-	5675	2			Y	-0-					55
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					55
03	6045 X	5210	-0-	-835	-0-	5210	2			Y	-0-					55
04	5850 X	5847	-0-	-3	-0-	5770	2	77	9	Y	70	70	1			55
*05	6045 X	3888	-0-	-2157	-0-	3733	2	155	9	Y	141	141	1			55
06	5640 X	5306	-0-	-334	-0-	5225	2	81	9	Y	74	74	1			55

WILLIAMSON

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	2555	2	190	9	N	173	173	1			-0-
02	2660 X	1508	-0-	-1152	-0-	1317	2	191	9	N	174	174	1			-0-
03	2728 X	1784	-0-	-944	-0-	1594	2	190	9	N	173	173	1			-0-
04	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	906	-0-	-1853	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1322	-0-	-1348	-0-	1322	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2		N	-0-			299
02	1428 N	1333	-0-	-95	-0-	1333	2		N	-0-			299
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			299
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			299
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			299
*06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			299

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	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

01	2046 #	1325	-0-	-721	-0-	1132	2	193 9	N	175	175 1		39
02	1848 #	1153	-0-	-695	-0-	960	2	193 9	N	175	175 1		39
03	1984 #	1128	-0-	-856	-0-	797	2	331 9	N	301	301 1		39
04	1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1483	2	191 9	N	174	174 1		39
*05	1860 #	848	-0-	-1012	-0-	657	2	191 9	N	174	174 1		39
*06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1443	2	364 9	N	331	331 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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			126
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			126
03	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			126
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	107	107 1		126
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	413	2	234 9	Y	213	213 1		126
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			126

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	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	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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				
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			33
02		112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2		N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			33
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) MORTIMER PRODUCTION COMPANY RICHARDS, MARY E.		03310 400 589954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY					
WELL #:		1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 8872 - 8990				
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5		120
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12		132
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14		146
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		146
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8		154
*06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6		160

ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC MARY SPRING		722925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY					
WELL #:		1H		RRCID -> 250505		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 9158 - 12575				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENLEY		722925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY					
WELL #:		1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06		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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
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-

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	
01	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-		68
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-		68
03	2852	#	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124				
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		31
02	1736 X	229	-0-	-1507	-0-	229	2	N	-0-		31
03	1922 X	28	-0-	-1894	-0-	28	2	N	-0-		31
04	300 X	28	-0-	-272	-0-	28	2	N	-0-		31
05	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2	N	-0-		31
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-		203

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437			
01	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-			N	-0-		89
02	35000 X	419	-0-	-34581	-0-	419	2	N	-0-		89
03	38750 X	43	-0-	-38707	-0-	43	2	N	-0-		89
04	37500 X	-0-	-0-	-37500	-0-			N	-0-		89
05	465 X	90	-0-	-375	-0-	90	2	N	-0-		89
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		89

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194									
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9824 - 9834	
M	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
01		21094 R	21094	-0-	-0-	-0-	20516 2	578 9	N	525	276
02		22931 R	22931	-0-	-0-	-0-	22478 2	453 9	N	412	184
03		DLQ G-10	15949	-0-	15949	15949	15674 2	275 9	N	250	249
04		DLQ G-10	15010	-0-	15010	30959	14757 2	253 9	N	230	139
05		13980	12269	-0-	-1711	29248	12018 2	251 9	N	228	186
*06		20970	10863	-0-	-10107	19141	10683 2	180 9	N	164	188

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	
*07		1209 #	948	-0-	-261	-0-	948 2		N	-0-	58
*08		1209 #	987	-0-	-222	-0-	987 2		N	-0-	58
*09		1170 #	812	-0-	-358	-0-	812 2		N	-0-	58
*10		1178 #	771	-0-	-407	-0-	771 2		N	-0-	58
*11		1140 #	85	-0-	-1055	-0-	85 2		N	-0-	58
*12		992 #	862	-0-	-130	-0-	862 2		N	-0-	58
*01		992 #	414	-0-	-578	-0-	414 2		N	-0-	58
*02		756 #	608	-0-	-148	-0-	608 2		N	-0-	58
*03		775 #	33	-0-	-742	-0-	33 2		N	-0-	58
*04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	58
*05		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	58
*06		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	58

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796									
STATE TRACT 126		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 5856 - 5871	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

S/T 125		WELL #: 1		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7234 - 7240	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	93
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93

B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578									
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10115 - 10134	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

B.A.D.A. (10,170 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
506578
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

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

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

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

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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
253385
WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/2012

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835													
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		429408	429408	-0-	-0-	-0-	6414 1	419667 2		N	3000	3375 1	330
							27 4	3300 9					
02		382395	382395	-0-	-0-	-0-	5864 1	373642 2		N	2608	2503 1	435
							20 4	2869 9					
03		437250	437250	-0-	-0-	-0-	6472 1	427538 2		N	2933	2933 1	435
							14 4	3226 9					
04		416392	416392	-0-	-0-	-0-	5696 1	407616 2		N	2789	2604 1	620
							12 4	3068 9					
05		416646	416646	-0-	-0-	-0-	5904 1	407743 2		N	2709	2954 1	375
							19 4	2980 9					
*06		401861	401861	-0-	-0-	-0-	5632 1	393413 2		N	2540	2605 1	310
							22 4	2794 9					

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
ASPECT ENERGY, LLC 035453													
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-	4 1	2003 2		N	100		144
							110 9						
02		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	31 1	1547 2		N	71	176 1	39
							78 9						
03		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	46 1	1798 2		N	113	131 1	21
							124 9						
04		2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-				N	-0-		21
05		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-		21
*06		2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	6 1	2859 2		N	88		109
							97 9						

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520													
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216		
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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260												
01	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190	- 6216	
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	M	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6122	- 6161	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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										
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264				
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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANKSTON (14300 SAND)										05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC										313153								
BP AMERICA A-3										WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)										05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.										291931								
SIMMONS										WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
MUELLER, PERRY JR.		WELL #:		1	RRCID -> 185380	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8447 - 8856
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		32
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55 2	N	3		35
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		35
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		35
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		35

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
01	14B DENY	-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-

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED		_____		07/31/1997						

BATSON NEW				06115 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
CHOATE FEE		WELL #:		10	RRCID -> 113758	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1740 - 1747
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHOATE FEE				WELL #:	7	RRCID -> 130783	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 1724 - 1732
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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-

CARROLL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 115701			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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				
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	820	1	73	2	Y	29	31	1	2
							32	9							
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	21	19	1	4
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	5	1	-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	887	1	40	2	Y	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1038	1	96	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 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	713 N	568	-0-	-145	-0-	109 1	378 2	Y	74	39 1	151
02	560 N	465	-0-	-95	-0-	81 9	380 2	Y	21	48 1	124
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	62 1	416 2	Y	38		162
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23 9	463 2	Y	65	55 1	172
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78 1	604 2	Y	27	56 1	143
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42 9	533 2	Y	41	44 1	140
						81 1					
						72 9					
						74 1					
						30 9					
						79 1					
						45 9					

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

01	11842 X	1671	-0-	-10171	-0-	375 1	1296 2	Y	-0-		-0-
02	10696 X	748	-0-	-9948	-0-	105 1	643 2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	2541	-0-	-1427	-0-	402 1	2139 2	Y	-0-		-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	250 1	1423 2	Y	-0-		-0-
05	1674 X	891	-0-	-783	-0-	98 1	793 2	Y	-0-		-0-
06	2460 X	1289	-0-	-1171	-0-	167 1	1122 2	Y	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721							
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 9934 - 9950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9977 - 9982
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.10085 - 10090
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	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		
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 1	N	-0-		-0-
02	140 X	135	-0-	-5	-0-	135 1	N	-0-		-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2124 1	689 2	N		-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 1		N		-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	453 1	241 2	N		-0-
06	1590 N	1054	-0-	-536	-0-	139 1	915 2	N		-0-

THOMPSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 271691		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	462 X	NO RPT	-0-	-462	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
01	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	5841 1	15756 2	N		-0-
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	3280 1	14111 2	N		-0-
03	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	3330 1	10937 2	N		-0-
04	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	2650 1	8357 2	N		-0-
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	2638 1	10474 2	N		-0-
*06	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2520 1	9901 2	N		-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

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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	0 W	346	-0-	346	24651	78	1	268	2	N	-0-					-0-
02	0	475	-0-	475	25126	67	1	408	2	N	-0-					-0-
03	0	562	-0-	562	25688	89	1	473	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	T. A.	-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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					87

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	BALANCE

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468		- 4474	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 28		RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2692		- 2702	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 33		RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3290		- 4425	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5584 - 5596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	4596 - 4604			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760 - 3770			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	6340 - 6586			
01	22638 X	150	-0-	-22488	-0-	55 1	58 2	Y	34	65 1				24	
02	8764 X	1566	-0-	-7198	-0-	37 9	277 2	Y	899	765 1				158	
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	300 1	145 2	Y	925	956 1				127	
04	3900 X	1363	-0-	-2537	-0-	989 9	285 2	Y	799	861 1				65	
05	4030 X	1585	-0-	-2445	-0-	189 1	485 2	Y	805	714 1				156	
06	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	1018 9	348 2	Y	683	689 1				150	
						199 1									
						879 9									
						214 1									
						886 9									
						220 1									
						751 9									
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	165 1		280	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	356 1		256	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	348 1		237	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	355 1		186	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	352 1		131	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	347 1		89	

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 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848				
01	50468 #	48259	-0-	-2209	-0-	48129	3	130	9	N	118	171	1	173
02	47264 #	40259	-0-	-7005	-0-	40128	3	131	9	N	119	176	1	116
03	36397 R	36397	-0-	-0-	-0-	36298	3	99	9	N	90			206
04	50640 #	39277	-0-	-11363	-0-	39172	3	105	9	N	95	180	1	121
05	44038 N	38793	-0-	-5245 B	-0-	38691	3	102	9	N	93			214
*06	35967 X	35967	-0-	-0- B	-0-	35876	3	91	9	N	83	178	1	119

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390				
01	104245	104245	-0-	-0-	476490	80164	3	24081	9	N	21892	21601	1	813
02	568831	92341	-0-	-476490	-0-	71515	3	20826	9	N	18933	19000	1	746
03	100440	100139	-0-	-301	-0-	77396	3	22743	9	N	20675	20924	1	497
04	97200	94719	-0-	-2481	-0-	73388	3	21331	9	N	19392	19465	1	424
05	83930	91352	-0-	7422 B	7422	70851	3	20501	9	N	18637	18434	1	627
06	0 W	89256	-0-	89256 B	96678	69359	3	19897	9	N	18088	18088	1	627

ELTA WILLIAMS		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462				
01	0 W	70716	-0-	70716	1174086	57575	3	13141	9	N	11946	11856	1	451
02	0 W	58576	-0-	58576	1232662	47797	3	10779	9	N	9799	9691	1	559
03	0 W	63511	-0-	63511	1296173	52364	3	11147	9	N	10134	9917	1	776
04	0 W	59971	-0-	59971	1356144	49826	3	10145	9	N	9223	8960	1	1039
05	0 W	60128	-0-	60128 B	1416272	50181	3	9947	9	N	9043	9452	1	630
06	0 W	54853	-0-	54853 B	1471125	45823	3	9030	9	N	8209	8015	1	823

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
06	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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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												
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961				
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13												

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13												

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

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
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	881	3	Y	5	5	16
						6	9						
02	2800 N	3336	-0-	536	536	96	1	3211	3	Y	26	23	19
						29	9						
03	2586 N	2050	-0-	-536	-0-	59	1	1949	3	Y	38	13	44
						42	9						
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	46	1	1505	3	Y	13	12	45
						14	9						
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	92	1	3395	3	Y	33	21	57
						36	9						
*06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	326	1	8427	3	Y	113	104	66
						124	9						

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

01	5394 X	2256	-0-	-3138	-0-	66	1	2177	3	Y	12	18	20
						13	9						
02	4312 X	1901	-0-	-2411	-0-	56	1	1828	3	Y	15	15	20
						17	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	2	59
04	4830 X	1463	-0-	-3367	-0-	43	1	1399	3	Y	19	9	69
						21	9						
05	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	305	1	11185	3	Y	150	65	154
						165	9						
*06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	141	1	3640	3	Y	23	170	7
						25	9						

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	N	7		36
02	728 N	397	-0-	-331	-0-	390	2	7	9	N	6		42
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2		44
04	1230 N	546	-0-	-684	-0-	542	2	4	9	N	4		48
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	411	2	9	9	N	8		56
06	1080 N	164	-0-	-916	-0-	161	2	3	9	N	3		59

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

01	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	30	1	996	2	N	-0-		167
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	20	164	23
						22	9						
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1583	2	N	20		43
						22	9						
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	30	1	897	2	N	5		48
						6	9						
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	30	1	1656	2	N	20		68
						22	9						
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	20		88
						22	9						

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085												
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650 - 7681		
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
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	20 1	822 2	N		-0-		69	
02		420 N	408	-0-	-12	-0-	20 1	388 2	N		-0-		69	
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	20 1	757 2	N		-0-		69	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N		5		74	
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	20 1	859 2	N		5		79	
							6 9							
*06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	30 1	1129 2	N		5		84	
							6 9							

OMEGA ENERGY, LLC				622657										
ANGELO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 - 7871		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	

ANGELO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111212	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7653 - 7680		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	1085 N	900	-0-	-185	-0-	98 1	802 2	N		-0-			23	
02	504 N	381	-0-	-123	-0-	42 1	339 2	N		-0-			23	
03	434 N	263	-0-	-171	-0-	29 1	234 2	N		-0-			23	
04	870 N	305	-0-	-565	-0-	33 1	272 2	N		-0-			23	
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	29 1	210 2	N		-0-			23	
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	99 1	823 2	N		-0-			23	

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995		
01	846 N	772	-0-	-74	-0-	85 1	684 2	Y		3			47	
						3 9								
02	840 N	647	-0-	-193	-0-	73 1	570 2	Y		4			51	
						4 9								
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	70 1	556 2	Y		3			54	
						3 9								
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	82 1	651 2	Y		2			56	
						2 9								
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	88 1	663 2	Y		2			58	
						2 9								
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81 1	676 2	Y		1			59	
						1 9								

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750 - 7760		
01	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	190 1	1529 2	Y		-0-			36	
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	217 1	1702 2	Y		-0-			36	
03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	229 1	1831 2	Y		-0-			36	
04	1950 X	1643	-0-	-307	-0-	183 1	1460 2	Y		-0-			36	
*05	2139 X	2001	-0-	-138	-0-	234 1	1767 2	Y		-0-			36	
06	2070 X	1822	-0-	-248	-0-	196 1	1626 2	Y		-0-			31	

 BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	01/14/2014	-	P&A	01/14/14		Y	-0-					-0-

 LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	2	N	-0-	67
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	552	2	N	-0-	67
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	801	2	N	-0-	67
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	N	-0-	67
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	72	1	545	2	N	-0-	67
06	870 N	615	-0-	-255	-0-	66	1	549	2	N	-0-	67

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

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

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

01	3100 N	2126	-0-	-974	3273	234	1	1886	2	Y	5	82
02	2800 N	1703	-0-	-1097	2176	192	1	1503	2	Y	7	89
03	3100 N	2132	-0-	-968	1208	236	1	1890	2	Y	5	94
04	3000 N	2290	-0-	-710	498	255	1	2031	2	Y	4	98
05	2457 N	1959	-0-	-498	-0-	229	1	1727	2	Y	3	101
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	233	1	1932	2	Y	3	104

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

01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	489	1	3936	2	Y	41	87
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	443	1	3468	2	Y	38	125
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	516	1	4124	2	Y	31	128 1
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	Y	60	68 1
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	484	1	3652	2	Y	111	58 1
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	445	1	3691	2	Y	8	81

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1894	-0-	-1206	2495	207	1	1669	2	Y	16			32
						18	9							
02	2800 N	1604	-0-	-1196	1299	180	1	1407	2	Y	15			47
						17	9							
03	2982 N	1683	-0-	-1299	-0-	186	1	1486	2	Y	10	41	1	16
						11	9							
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	203	1	1616	2	Y	3	9	1	10
						3	9							
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	192	1	1447	2	Y	36	20	1	26
						40	9							
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	156	1	1293	2	Y	2			28
						2	9							

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

01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	325	1	2614	2	N	-0-			102
02	2828 X	2491	-0-	-337	-0-	282	1	2209	2	N	-0-			102
03	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	321	1	2568	2	N	-0-			102
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	347	1	2770	2	N	-0-			102
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	348	1	2625	2	N	-0-			102
06	2850 X	2815	-0-	-35	-0-	303	1	2512	2	N	-0-			102

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2013 - P&A 12/30/13

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	Y	-0-			78
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	73	1	573	2	Y	-0-			78
03	T. A.	583	-0-	583	583	65	1	518	2	Y	-0-			78
04	T. A.	841	-0-	841	1424	94	1	747	2	Y	-0-			78
*05	T. A.	686	-0-	686	2110	80	1	606	2	Y	-0-			78
*06	2737 X	627	-0-	-2110	-0-	67	1	556	2	Y	4			78
						4	9							

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-		361	1	2905	2	Y	36				40
							40	9								
02	3304 X	2850	-0-	-454	-0-		319	1	2496	2	Y	32				72
							35	9								
03	3658 X	3453	-0-	-205	-0-		381	1	3042	2	Y	27	81	1		18
							30	9								
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		378	1	3020	2	Y	44	48	1		14
							48	9								
05	3317 X	3226	-0-	-91	-0-		365	1	2754	2	Y	97	49	1		62
							107	9								
06	3330 X	3273	-0-	-57	-0-		351	1	2914	2	Y	7				69
							8	9								

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	5		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2013 - P&A 12/06/13

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

01	2356 X	2041	-0-	-315	-0-		221	1	1779	2	Y	37				43
							41	9								
02	2128 X	1973	-0-	-155	-0-		219	1	1712	2	Y	38				81
							42	9								
03	2356 X	2123	-0-	-233	-0-		233	1	1859	2	Y	28	89	1		20
							31	9								
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-		236	1	1882	2	Y	50	54	1		16
							55	9								
05	2170 X	1968	-0-	-202	-0-		217	1	1640	2	Y	101	52	1		65
							111	9								
06	2100 X	1890	-0-	-210	-0-		202	1	1679	2	Y	8				73
							9	9								

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14

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

01	1364 X	813	-0-	-551	-0-		90	1	723	2	Y	-0-				58
02	1232 X	644	-0-	-588	-0-		73	1	571	2	Y	-0-				58
03	961 X	647	-0-	-314	-0-		72	1	575	2	Y	-0-				58
04	930 X	752	-0-	-178	-0-		84	1	668	2	Y	-0-				58
*05	806 X	708	-0-	-98	-0-		83	1	625	2	Y	-0-				58
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-		65	1	544	2	Y	21				58
							23	9								

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		42	1	341	2	N	-0-				64
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		57	1	443	2	N	-0-				64
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		42	1	334	2	N	-0-				64
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		60	1	481	2	N	-0-				64
05	527 N	504	-0-	-23	-0-		59	1	445	2	N	-0-				64
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		56	1	467	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-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-

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06		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

01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			215
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			215
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			215
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			215
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-			215
06		600 N	206	-0-	-394	-0-	182	2	N	22	168	1	69

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
BERNARD, HVALINKA				WELL #: 1	RRCID -> 218132	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7628 - 7641			
01	1953 X	1079	-0-	-874	-0-	474 1	597 2	N	7		173
02	1764 X	1346	-0-	-418	-0-	428 1	914 2	N	4		177
03	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	474 1	763 2	N	-0-		177
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	459 1	1040 2	N	1	156 1	22
05	1488 X	1302	-0-	-186	-0-	474 1	824 2	N	4		26
06	1440 X	661	-0-	-779	-0-	459 1	192 2	N	9		35

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

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON	
NORTHINGTON "B"				WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7946 - 7957			
01	2945 X	1797	-0-	-1148	-0-	520 1	1260 3	N	15		162
02	2660 X	1510	-0-	-1150	-0-	300 1	1207 3	N	3		165
03	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	479 1	1777 3	N	13		178
04	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	493 1	1522 3	N	12		190
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	381 1	1499 3	N	13	176 1	27
06	2190 X	1775	-0-	-415	-0-	299 1	1469 3	N	6		33

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

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC				945921							
WINTERMANN -B-				WELL #: 4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710 - 6712			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-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-

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)				07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC				945921							
WINTERMANN "C"				WELL #: 3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882 - 6888			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20245 X		12	-0-	-20233		12 2		N	-0-			84
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	7595 X		-0-	-0-	-7595				N	-0-			84
04	3450 X		-0-	-0-	-3450				N	-0-			84
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			84
*06	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9873	2	129 9	N	117	179 1		22

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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-

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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	682 #	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	616 #	425	-0-	-191	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	558 #	317	-0-	-241	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	540 #	398	-0-	-142	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	540 #	291	-0-	-249	-0-	291	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

01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			44
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			44
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			44
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			44
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2		N	-0-			44
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2		N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

BESSMAY (WILCOX CONS) JAMEX, INC. VASTAR-TEMPLE INLAND		//CONT.// 07479 240 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER	
		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852 - 10894	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	31 1	77 2	N	14		96
						15 9					
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	30 1	84 2	N	13		109
						14 9					
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	31 1	45 2	N	14		123
						15 9					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	59 1	67 2	N	21		144
						23 9					
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	15 1	12 2	N	4		148
						4 9					
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	15 1	9 2	N	6		154
						7 9					
BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	70 1	201 2	N	-0-		130
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	73 1	243 2	N	-0-		130
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	55 1	90 2	N	75		205
						83 9					
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	55 1	71 2	N	53		258
						58 9					
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	62 1	62 2	N	11	196 1	73
						12 9					
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	289 1	178 2	N	37		110
						41 9					
BEVANS RANCH (2200) MEGO RESOURCES, LLC PATRIOT Y		07659 500 559362		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES	
		WELL #: 1		RRCID -> 267383		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2842 - 2848	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013									

BIG -A- TAYLOR AKG OPERATING COMPANY KOEHLER		07728 600 009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WELL #:		1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	62	1	954	2	N	3				176
02	952 N	935	-0-	-17	-0-	65	1	870	2	N	-0-				176
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	N	3				179
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	94	1	810	2	N	5				184
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	90	1	912	2	N	-0-				184
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	86	1	801	2	N	3				187

LAZARUS		WELL #:		1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933			
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	N	5				126
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	2	N	11				137
03	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	142	1	1520	2	N	9				146
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	110	1	1523	2	N	9				155
05	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	106	1	1449	2	N	-0-				155
06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	99	1	1281	2	N	-0-				155

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137			
01	992 N	575	-0-	-417	-0-	22	1	553	3	N	-0-				107
02	1064 N	17	-0-	-1047	-0-	1	1	16	3	N	-0-				107
03	1054 N	706	-0-	-348	-0-	26	1	674	3	N	5				112
04	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-				112
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-				112
06	690 N	59	-0-	-631	-0-	2	1	57	3	N	-0-				112

ANCHOR OPERATING CO. HARRIS UNIT		WELL #:		020596 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136

APACHE CORPORATION KNESEK, E. UNIT		WELL #:		027200 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680			
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	93	1	766	2	N	5				53
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	84	1	670	2	N	7				60
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	679	2	N	7				67
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	744	2	N	5				72
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	-0-				72
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	3				75

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//	07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON								
BBX OPERATING, L.L.C.			058908											
LAUDERDALE		WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	5632 - 6058			
M	O	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
BLINKA-POEHL		WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980			
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-			154
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	559	2	3	9	N	3			157
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			157
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4			161
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3			164
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			164

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287											
DALE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7025 - 7045			
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			59
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-			59
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			59
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			59
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			59
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			59

BRACEWELL		WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996			
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	6	1	1072	2	N	7			49
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	966	2	N	8			57
03	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	6	1	1046	2	N	3	1	8	59
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-			59
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	6	1	1041	2	N	-0-			59
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2			61

VINCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096767	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6870 - 6880			
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	273	1	2146	2	N	9			200
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1911	2	N	9			209
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	273	1	2016	2	N	2	168	1	43
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	264	1	2055	2	N	-0-			43
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	273	1	2097	2	N	-0-			43
*06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	264	1	1995	2	N	3			46

WARD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097107	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	6910 - 6921			
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			46
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-			46
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			46
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			46
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			46
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
NAN		WELL #:		1	RRCID ->	112572	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	6672 - 6690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			40
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-			40
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	260	2	8 9	N	7			47
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			47
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			47
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			47

MAYJAC I, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	1	11 9	N	10			90
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1599	1	14 9	N	13			103
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	1	6 9	N	5			108
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	1	12 9	N	11			119
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2 9	N	2			121
*06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1		N	-0-			121

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			234
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			244
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			250
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			251

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
KNESEK		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
01	3100 X	2064	-0-	-1036	-0-	2055	2	9 9	N	8			131
02	2800 X	2736	-0-	-64	-0-	2724	2	12 9	N	11			142
03	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3002	2	8 9	N	7			149
04	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2817	2	7 9	N	6			155
05	3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	1876	2	6 9	N	5			160
06	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2709	2	1 9	N	1			161

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3038	2	14 9	N	13			144
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2762	2	14 9	N	13			157
03	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	3002	2	14 9	N	13			170
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831	5847	2822	2	9 9	N	8			178
05	8883 X	3036	-0-	-5847	-0-	3026	2	10 9	N	9			187
*06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1 9	N	1			188

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
 KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

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
01	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2947 2	14 9	N	N	13			78
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2796 2	12 9	N	N	11			89
03	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2726 2	15 9	N	N	14			103
04	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2041 2	7 9	N	N	6			109
05	3100 X	2085	-0-	-1015	-0-	2078 2	7 9	N	N	6			115
06	3000 X	1953	-0-	-1047	-0-	1950 2	3 9	N	N	3			118

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	N	-0-	121 1		25
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	N	-0-			25
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	N	-0-			25
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2	1 9	N	N	1			26
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240 2	3 9	N	N	3			29
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248 2	4 9	N	N	4			33

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

01	837 N	698	-0-	-139	-0-	694 2	4 9	N	N	4			69
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	608 2	9 9	N	N	8			77
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	N	3			80
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697 2	6 9	N	N	5			85
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	635 2	4 9	N	N	4			89
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	N	-0-			89

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

01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	N	-0-			134
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 2	2 9	N	N	2			136
03	1147 N	627	-0-	-520	-0-	616 2	11 9	N	N	10			146
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 2	2 9	N	N	2			148
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	743 2	9 9	N	N	8			156
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	N	N	1			157

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	62 1		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2013 - P/A 12-09-13

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	186 1	2838 3	N	N	9			188
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	168 1	2516 3	N	N	8			196
03	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	174 1	2538 3	N	N	4			200
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	180 1	2770 3	N	N	17	181 1		36
05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	186 1	2867 3	N	N	1			37
*06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	180 1	2740 3	N	N	6			43

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//	07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//	775854										
ASH UNIT		WELL #:		RRCID ->	102401	COMPL. DATE	10/04/1982	TOTAL DEPTH	7430 PERF. 7264 - 7281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010													

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824											
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017 PERF. 6865 - 6875				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	109813	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865 PERF. 6510 - 6530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129	

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7105 - 7115				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624											
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686 PERF. 7315 - 7346				
01	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	4737	3	29	9	N	26	1 8	184
02	4424 X	4327	-0-	-97	-0-	4297	3	30	9	N	27		211
03	4867 X	4750	-0-	-117	-0-	4725	3	25	9	N	23		234
04	4620 X	3331	-0-	-1289	-0-	3324	3	7	9	N	6	183 1	57
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4962	3	20	9	N	18		75
*06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	3	11	9	N	10	1 8	84

OIL AND GAS DIVISION

BIG BOGGY CREEK (TM5) EOG RESOURCES, INC. BURKHART			07762 380 253162		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
WELL #:			1		RRCID -> 175344			COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11169 - 11190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	26226 X	15796	-0-	-10430	-0-	1214	1	14486	2	N	87	174	1	344
02	21336 X	11188	-0-	-10148	-0-	1180	1	9861	2	N	134	179	1	299
03	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	1420	1	23429	2	N	195	175	1	319
04	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	1440	1	24049	2	N	364	360	1	323
05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1268	1	19505	2	N	130			453
*06	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	1440	1	23266	2	N	74			527

PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH			660286		RRCID -> 255505			COMPL. DATE 04/22/2011				TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11613 - 11668	
01	150071 X	147238	-0-	-2833	-0-	145035	2	2203	9	N	2003	2187	1	977	
02	138890 X	138890	-0-	-0-	-0-	136837	2	2053	9	N	1866	1660	1	1183	
03	152471 X	152471	-0-	-0-	-0-	150315	2	2156	9	N	1960	2005	1	1138	
04	145157 X	145157	-0-	-0-	-0-	143379	2	1778	9	N	1616	1764	1	990	
05	151693 X	151693	-0-	-0-	-0-	149527	2	2166	9	N	1969	1839	1	1120	
06	142500 X	NO RPT	-0-	-142500	-0-					N	NO RPT			1120	

RIO RANCH			WELL #:		RRCID -> 268047			COMPL. DATE 05/13/2011				TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12166 - 12202	
01	175065 X	175065	-0-	-0-	-0-	172756	2	2309	9	N	2099	2127	1	1816	
02	160214 X	160214	-0-	-0-	-0-	157805	2	2409	9	N	2190	2024	1	1982	
03	179176 X	179176	-0-	-0-	-0-	175339	2	3837	9	N	3488	2042	1	3428	
04	174194 X	174194	-0-	-0-	-0-	171643	2	2551	9	N	2319	2010	1	3737	
05	0 W	176283	-0-	176283	176283	173849	2	2434	9	N	2213	2029	1	3921	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176283					N	NO RPT			3921	

BIG CREEK BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC SAPP, CHARLES			07808 001 069342		ASSOCIATED			49B				CNTY: FORT BEND		
WELL #:			2 A		RRCID -> 060619			COMPL. DATE 07/25/1974		TOTAL DEPTH 3588		PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T W			350200		RRCID -> 245425			COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278	
WELL #:			255												
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-	

T.W.DAVIS			WELL #:		RRCID -> 250689			COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794	
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-	
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-	
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-	
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-	
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-	
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-	

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
DAVIS		WELL #:		265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4430 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7080 - 7083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60	7	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BIG HILL (FRIO 10,400)				07884 297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250									
ANDERSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487			
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-		N	-0-		59
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		59
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59 7	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) //CONT.// 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	5053	4993	-0-	-60	-0-	127	1	4835	2	N	28					324
						31	9									
02	4595	4595	-0-	-0-	-0-	134	1	4446	2	N	14	183	1			155
						15	9									
03	4557 #	4256	-0-	-301	-0-	123	1	4108	2	N	23					178
						25	9									
04	4956	4956	-0-	-0-	-0-	130	1	4787	2	N	35					213
						39	9									
05	5053	4742	-0-	-311	-0-	147	1	4562	2	N	30					243
						33	9									
*06	6057	6057	-0-	-0-	-0-	90	1	5947	2	N	18					261
						20	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

01	1395 #	806	-0-	-589	-0-	806	2			N	-0-					18
02	1260 #	268	-0-	-992	-0-	268	2			N	-0-					18
03	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163	2			N	-0-					18
04	DLQ G-10	1252	-0-	1252	-0-	1415	2			N	-0-					18
05	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	1432	17	2		N	-0-					18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1432				N	NO RPT					18

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	9765 #	4301	-0-	-5464	-0-	1357 1	2892 3		Y	47			101
02	8820 #	5934	-0-	-2886	-0-	52 9	1606 1	4258 3	Y	64			165
03	11798	11798	-0-	-0-	-0-	70 9	1882 1	9887 3	Y	26	1 8		190
04	10942 R	10942	-0-	-0-	-0-	29 9	1496 1	9377 3	Y	63	3 8		250
05	6572 #	-0-	-0-	-6572	-0-	69 9	1607 1	7470 3	Y	-0-			250
06	11430 #	9309	-0-	-2121	-0-	232 9	1607 1	7470 3	Y	211	344 1	6 8	111

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WAYHAN OIL COMPANY 902580
 ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WAYHAN OIL COMPANY 902580
 ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			45
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			45
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013												

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945		
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	
01		96339	96339	-0-	-0-	186 1	95198 2	N	868	1055 1	150
						955 9					
02		95234	95234	-0-	-0-	168 1	94334 2	N	665	348 1	467
						732 9					
03		81781	81781	-0-	-0-	134 1	80776 2	N	792	700 1	559
						871 9					
04		70023	70023	-0-	-0-	90 1	69211 2	N	656	705 1	510
						722 9					
05		71477	71477	-0-	-0-	93 1	70643 2	N	674	706 1	478
						741 9					
*06		64303	64303	-0-	-0-	90 1	63550 2	N	603	888 1	193
						663 9					

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554		
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	
01		113181	105678	-0-	-7503	297 1	104416 2	N	877	711 1	406
						965 9					
02		102228	93324	-0-	-8904	210 1	92424 2	N	627	811 1	222
						690 9					
03		116095 #	104148	-0-	-11947	302 1	103109 2	N	670	705 1	187
						737 9					
04		107970 #	93807	-0-	-14163	566 1	92635 2	N	551	540 1	198
						606 9					
05		106144 #	105665	-0-	-479	283 1	104745 2	N	579	534 1	243
						637 9					
06		102270 #	96652	-0-	-5618	178 1	95942 2	N	484	525 1	202
						532 9					

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093		
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	
01		20832 X	19523	-0-	-1309	1242 1	17665 3	N	560	552 1	249
						616 9					
02		17724 X	17375	-0-	-349	1121 1	15718 3	N	487	572 1	164
						536 9					
03		18961 X	18961	-0-	-0-	1242 1	17045 3	N	613	548 1	229
						674 9					
04		18900 X	17208	-0-	-1692	1201 1	15449 3	N	507	621 1	115
						558 9					
05		19530 X	18480	-0-	-1050	1242 1	16630 3	N	553	387 1	281
						608 9					
06		18900 X	NO RPT	-0-	-18900			N	NO RPT		281

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	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	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 5122 - 5134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	197826	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9520 - 9528
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13											

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-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-

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
01	155 #	29	-0-	-126	-0-	15 2	14 9	N	13		117
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	7 2	13 9	N	12		129
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	11		140
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	8		148
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	52 2	12 9	N	11		159
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	48 2	11 9	N	10		169

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS FUEL COMPANY		845845		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLESSING D		WELL #:		12	RRCID ->	005349	COMPL. DATE	03/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8425 - 8467
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	673	2	N	-0-	136	1	17
02	728 N	420	-0-	-308	-0-	71	1	349	2	N	-0-			17
03	992 N	615	-0-	-377	-0-	109	1	506	2	N	-0-			17
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	124	1	656	2	N	-0-			17
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	N	-0-			17
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	138	1	719	2	N	-0-			17

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53					109
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83					192
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	176	1			101
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82					183
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61					244
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34					278

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6000	1200	-0-	-4800		2820	504 2	696 9	N	633	548 1	38 8	122
02	2820	-0-	-0-	-2820		-0-			N	-0-			122
03	2449 N	-0-	-0-	-2449		-0-			N	-0-			122
04	1170 N	-0-	-0-	-1170		-0-			N	14	14 8		122
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING, NORTH (FRIO 8000) 08873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 272704 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8056 - 8064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	421216			N	-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

01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	1	N	-0-			145
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			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

01	2573 #	2019	-0-	-554	-0-	652	1	1338	3	N	26	4	8	92
02	2324 #	1952	-0-	-372	-0-	610	1	1327	3	N	14	1	8	105
03	2418 #	2209	-0-	-209	-0-	676	1	1486	3	N	43			148
04	2130 #	1827	-0-	-303	-0-	567	1	1202	3	N	53	19	8	182
05	2170 #	34	-0-	-2136	-0-	58	9	8	9	N	7	7	8	182
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-	26	3			N	-0-			182

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580

01	8990	3284	-0-	-5706	-0-	242	1	2954	2	N	39	34	0	8
02	8120	3745	-0-	-4375	-0-	45	4	43	9	N	24	26	0	6
03	8990	1454	-0-	-7536	-0-	242	1	3449	2	N	1	7	0	-0-
04	8700	2045	-0-	-6655	-0-	28	4	26	9	N	17	15	0	2
05	8990	2303	-0-	-6687	-0-	27	1	1421	2	N	15	15	0	2
06	4020 #	1278	-0-	-2742	-0-	5	4	1	9	N	15	15	0	-0-
						28	1	1993	2	N	80	1	0	-0-
						5	4	19	9	N	16	4		
						74	1	2197	2	N				
						15	4	17	9	N				
						80	1	1182	2	N				
						16	4			N				

BLOCK 23L (LH-13)		09323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.		504594											
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12972 - 13022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237											
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11898 - 11928			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	20211			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817											
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8810 - 8867			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161										
ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520										
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N -0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N -0-	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-			N NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161										
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161										
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

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

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	177	1	3	8	313
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					364
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4221	4043	1			542
*05	3100	N	16345	-0-	13245	13245	6092	2	10253	9	N	9321	9428	1				435
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	10245					N	6686	6860	1				261

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

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

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

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (3800)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
ADIRONDACK

09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
828352
WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

01	5642 #	5300	-0-	-342	-0-	5300 2	N	-0-			-0-
02	6018 R	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2	N	-0-			-0-
03	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6422 2	N	-0-			-0-
04	6110 R	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2	N	-0-			-0-
05	6665 #	6046	-0-	-619	-0-	6046 2	N	-0-			-0-
06	6450 #	5379	-0-	-1071	-0-	5379 2	N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)
HUNT OIL COMPANY
DUNCAN A93

09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
416330
WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	588	-0-	-125	-0-	111 1	469 2	Y	7		34
02		644 N	155	-0-	-489	-0-	8 9	19 1	Y	2		36
03	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	2 9	45 1	Y	8	32 1	12
04		706 N	359	-0-	-347	-0-	9 9	45 1	Y	-0-		12
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	39 1	372 2	Y	-0-		12
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	43 1	331 2	Y	-0-		12
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616												
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	651 1	2761 2	Y	-0-		2
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	352 1	2441 2	Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	3084	408 1	2673 2	Y	3	2 1	3
04		5882 X	2798	-0-	-3084	-0-	3 9	347 1	Y	-0-		3
05		3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	204 1	1933 2	Y	-0-		3
06		3300 X	1880	-0-	-1420	-0-	215 1	1665 2	Y	-0-		3
CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
01		14849 X	6323	-0-	-8526	-0-	1207 1	5116 2	Y	-0-		15
02		13412 X	11020	-0-	-2392	-0-	1390 1	9630 2	Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	12169	-0-	12169	12169	1612 1	10557 2	Y	-0-	13 1	2
04		26676 X	14507	-0-	-12169	-0-	1800 1	12707 2	Y	-0-		2
05		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	1367 1	12966 2	Y	-0-		2
*06		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1633 1	12623 2	Y	-0-		2
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
01		15035 X	10128	-0-	-4907	-0-	342 1	9786 2	Y	-0-		27
02		12096 X	8206	-0-	-3890	-0-	115 1	8091 2	Y	-0-		27
03	DLQ	G-10	7106	-0-	7106	7106	251 1	6851 2	Y	4	24 1	7
04		15512 X	8406	-0-	-7106	-0-	4 9	282 1	Y	-0-		7
05		11067 X	10238	-0-	-829	-0-	976 1	9262 2	Y	-0-		7
06		9810 X	4061	-0-	-5749	-0-	465 1	3596 2	Y	-0-		7
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	133 1	562 2	Y	-0-		-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	159 1	1103 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	57 1	371 2	Y	-0-		-0-
04		928 X	500	-0-	-428	-0-	62 1	438 2	Y	-0-		-0-
05		1395 X	478	-0-	-917	-0-	45 1	433 2	Y	-0-		-0-
06		1350 X	504	-0-	-846	-0-	58 1	446 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3890	-0-	-450	-0-	739	1	3132	2	Y	17		76
02	3808 X	2923	-0-	-885	-0-	368	1	2548	2	Y	6		82
03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	2883	377	1	2467	2	Y	35	72 1	45
04	6422 X	3539	-0-	-2883	-0-	439	1	3100	2	Y	-0-		45
05	3875 X	3135	-0-	-740	-0-	299	1	2836	2	Y	-0-		45
06	3750 X	2402	-0-	-1348	-0-	275	1	2127	2	Y	-0-		45
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.14479	- 17008
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	490	2	Y	3		37
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	3		40
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	78	1	513	2	Y	21	35 1	26
04	614 N	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-		26
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	2	Y	-0-		26
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-		26
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240	- 13316
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
QUINN, B. E.				WELL #:	6	RRCID ->	206062	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	13318	PERF.13240	- 13246
01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-		50
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
F.I.G. ENERGY, LLC				257281		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
GONZALES, RITA				WELL #:	2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.13207	- 13219
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		34
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898			
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835						CNTY: ORANGE					
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890			
01	66278 X	-0-	-0-	-66278	-0-						N	-0-			118
02	59864 X	-0-	-0-	-59864	-0-						N	-0-			118
03	65410 X	-0-	-0-	-65410	-0-						N	-0-			118
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-						N	-0-			118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
*06	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-		276	1	9947	2	N	455	193	1	380
							501	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		
01	5735 #	4103	-0-	-1632	-0-	556	1	3050	2	N	452	553	1	207
						497	9							
02	4704 #	3046	-0-	-1658	-0-	433	1	2242	2	N	337	372	1	172
						371	9							
03	5208 #	3687	-0-	-1521	-0-	703	1	2507	2	N	434	354	1	252
						477	9							
04	4620 #	3220	-0-	-1400	-0-	1549	1	1309	2	N	329	359	1	222
						362	9							
05	4774 #	3268	-0-	-1506	-0-	1037	1	1815	2	N	378	367	1	233
						416	9							
06	3990 #	2695	-0-	-1295	-0-	159	1	2225	2	N	283	181	1	335
						311	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			
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-

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26297 10/10/2013

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

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CAMOIL, INC.		127449								
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2011										

WYNN TRUST		10509 358		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WYNN TRUST		710549								
WYNN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 193530		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
01	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	366	1	1350	2	Y	-0-
02	2100 N	1352	-0-	-748	-0-	183	1	1169	2	Y	-0-
03	2325 X	12	-0-	-2313	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	250	1	2738	2	Y	-0-
06	1650 X	28	-0-	-1622	-0-	5	1	23	2	Y	-0-

WINTERMANN		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WINTERMANN		566789												
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670						
01	3906 X	3226	-0-	-680	-0-	660	1	2435	2	Y	119	186	1	93
02	3360 X	1079	-0-	-2281	-0-	131	9	913	2	Y	21			114
03	3379 X	788	-0-	-2591	-0-	143	1	637	2	Y	62			176
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	23	9			Y	-0-			176
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	83	1	3684	2	Y	157	186	1	147
06	3120 X	1363	-0-	-1757	-0-	68	9	1006	2	Y	110	179	1	78

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710		PERF. N/A				
M	O	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
01	2759 N	128	-0-	-2631	-0-	30	1	85	2	N	12			175
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	13	9	300	1	N	2			177
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2	9	310	1	N	-0-			177
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	2	N	-0-			177
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	310	1	2335	2	N	-0-			19
06	2880 N	2819	-0-	-61	-0-	15	9	2411	2	N	14	172	1	24
						6	9	2513	2	N	5			

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7442 - 7470				
M	O	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
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	4	204	3	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	4	24	1	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	4	32	1	Y	-0-			-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	3	4	29	1	Y	-0-			-0-
						38	1	326	3	Y	-0-			-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486				
M	O	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
01	SI MULT	1964	-0-	1964	18134	187	1	1717	3	Y	-0-			-0-
02	SI MULT	1329	-0-	1329	19463	60	4	1167	3	Y	-0-			-0-
03	7750	1130	-0-	-6620	12843	135	1	999	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1761	-0-	-1239	11604	27	4	11	4	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1429	-0-	-1671	9933	177	1	1565	3	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1427	-0-	-1573	8360	19	4	144	1	Y	-0-			-0-
						150	1	1277	3	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 216700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 7414 - 7614				
MAHALITC/HUNT		WELL #: 5												
M	O	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
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			102
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			102
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			102
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117				
M	O	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	2	Y	-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	2	Y	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	44	1	187	2	Y	-0-

WINTERMANN		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANELIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		139
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	365	1	2328	2	Y	-0-
03	T. A.	2723	-0-	2723	2723	315	1	2408	2	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2723					Y	-0-
05	T. A.	4453	-0-	4453	7176	372	1	4081	2	Y	-0-
*06	11202 X	4026	-0-	-7176	-0-	766	1	3260	2	Y	-0-

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735	
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-		-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-		-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		-0-
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-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	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, DANIELA		WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7062 - 7074				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ROCKING 'M'		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131			
01	3906 #	3180	-0-	-726	-0-	316	1	2851	3	Y	12	1 8	89
02	3416 #	1468	-0-	-1948	-0-	151	1	1293	3	Y	22	72 1	39
03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-	24	9			Y	-0-		39
04	3270 #	2614	-0-	-656	-0-	327	1	2248	3	Y	35		74
05	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	364	1	3174	3	Y	114	4 8	184
06	3090 #	1418	-0-	-1672	-0-	125	9	1284	3	Y	8	124 1	68

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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412			
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	43	1	394	3	Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	4	369	3	Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	9	4	392	3	Y	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	5	4	383	3	Y	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437			
01	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	137	1	1259	3	Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	44	4	1159	3	Y	-0-		-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	134	1	1266	3	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	26	4	1207	3	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	152	1	1292	3	Y	-0-		-0-
06	1380 N	454	-0-	-926	-0-	14	4	406	3	Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID -> 112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384			
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7352 - 7374			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386 - 7402			
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425			
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	572	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	636	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	77	1	684	3	Y	-0-			-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	655	3	Y	-0-			-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419			
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	42	1	376	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	46	1	406	3	Y	-0-			-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-			-0-

 BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

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
01	1085 N	700	-0-	-385	-0-	67	1	612	3	Y	-0-		-0-
						21	4						
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	51	1	456	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	438	-0-	-252	-0-	46	1	392	3	Y	-0-		-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

01	5580 X	5109	-0-	-471	-0-	473	1	4334	3	Y	137	127	1	49
						151	4	151	9					
02	5040 X	4530	-0-	-510	-0-	446	1	3851	3	Y	132	127	1	54
						88	4	145	9					
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	497	1	4141	3	Y	148	174	1	28
						46	4	163	9					
04	4980 X	4922	-0-	-58	-0-	477	1	4222	3	Y	155	135	1	48
						52	4	171	9					
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	Y	128	134	1	42
						141	9							
06	4950 X	4695	-0-	-255	-0-	483	1	4111	3	Y	92	83	1	51
						101	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372		
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
01	5921 X	5443	-0-	-478	-0-	504 1	4621 3	Y	143	130 1	52
						161 4	157 9				
02	5348 X	4794	-0-	-554	-0-	472 1	4077 3	Y	138	132 1	58
						93 4	152 9				
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	532 1	4429 3	Y	151	179 1	30
						49 4	166 9				
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	504 1	4460 3	Y	157	137 1	50
						55 4	173 9				
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	538 1	4791 3	Y	133	139 1	44
						146 9					
*06	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	582 1	4956 3	Y	101	90 1	55
						111 9					

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925		
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
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	560 1	5141 3	Y	166	150 1	63
						180 4	183 9				
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	516 1	4455 3	Y	154	149 1	68
						102 4	169 9				
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	583 1	4850 3	Y	165	196 1	37
						54 4	182 9				
04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	556 1	4924 3	Y	159	142 1	54
						60 4	175 9				
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	585 1	5220 3	Y	138	143 1	49
						152 9					
06	5550 X	5423	-0-	-127	-0-	558 1	4753 3	Y	102	91 1	60
						112 9					

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951		
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
01	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	621 1	5707 3	Y	165	155 1	63
						199 4	182 9				
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	554 1	4781 3	Y	158	154 1	67
						109 4	174 9				
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	632 1	5266 3	Y	172	204 1	35
						59 4	189 9				
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	598 1	5293 3	Y	170	150 1	55
						65 4	187 9				
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	632 1	5636 3	Y	150	155 1	50
						165 9					
*06	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	649 1	5533 3	Y	114	101 1	63
						125 9					

SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640		
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2									
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
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22 1	583 2	N	-0-		56
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	23 1	584 2	N	-0-		56
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31 1	714 2	N	-0-		56
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 2	N	-0-		56
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	28 1	612 2	N	4	4 1	56
						4 9					
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	709 2	N	4	4 1	56
						4 9					

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839				
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	280	N	235	-0-	-45		9 1	226	2	N	-0-			197
03	248	N	231	-0-	-17		10 1	221	2	N	-0-			197
04	220	N	220	-0-	-0-		10 1	210	2	N	-0-			197
05	259	N	259	-0-	-0-		11 1	248	2	N	-0-			196
06	210	N	61	-0-	-149		3 1	57	2	N	1	1 1		196
							1 9							

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574		
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	486 1	13033	2	N	104			152
							114 9							
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	472 1	11810	2	N	90	182 1		60
							99 9							
03	DLQ	G-10	11047	-0-	11047	11047	461 1	10500	2	N	78			138
							86 9							
04	24027	X	12980	-0-	-11047	-0-	590 1	12283	2	N	97	180 1		55
							107 9							
*05	13020	X	10722	-0-	-2298	-0-	461 1	10130	2	N	119	59 1		115
							131 9							
06	12600	X	9997	-0-	-2603	-0-	420 1	9454	2	N	112	28 1		199
							123 9							

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766		
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	172 1	4607	2	N	65			145
							72 9							
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	161 1	4035	2	N	52	172 1		25
							57 9							
03	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775	157 1	3568	2	N	45			70
							50 9							
04	6718	X	2943	-0-	-3775	-0-	133 1	2766	2	N	40			110
							44 9							
05	4836	X	2094	-0-	-2742	-0-	88 1	1955	2	N	46	11 1		145
							51 9							
06	4680	X	2213	-0-	-2467	-0-	93 1	2089	2	N	28	6 1		167
							31 9							

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

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178543		COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 13003		PERF.10294 - 11528		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
 SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

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
01	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	412	1	11044	2	N	29		82
						32	9						
02	10024 X	9002	-0-	-1022	-0-	345	1	8627	2	N	27		109
						30	9						
03	DLQ G-10	9443	-0-	9443	9443	394	1	8975	2	N	67		176
						74	9						
04	19123 X	9680	-0-	-9443	-0-	443	1	9206	2	N	28		204
						31	9						
05	11501 X	10152	-0-	-1349	-0-	437	1	9603	2	N	102	232 1	74
						112	9						
06	11130 X	8970	-0-	-2160	-0-	379	1	8539	2	N	47	27 1	94
						52	9						

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

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-

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

01	3534 X	1871	-0-	-1663	-0-	66	1	1765	2	N	36		68
						40	9						
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4364	2	N	99		167
						109	9						
03	DLQ G-10	4105	-0-	4105	4105	170	1	3877	2	N	53	182 1	38
						58	9						
04	8859 X	4754	-0-	-4105	-0-	215	1	4478	2	N	55		93
						61	9						
05	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	201	1	4426	2	N	82	26 1	149
						90	9						
06	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	194	1	4373	2	N	59	13 1	195
						65	9						

 SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

01	T. A.	347	-0-	347	2740	11	1	303	2	N	30		233
						33	9						
02	T. A.	27	-0-	27	2767	1	1	24	2	N	2		235
						2	9						
03	T. A.	168	-0-	168	2935	7	1	161	2	N	-0-		235
04	3053 X	118	-0-	-2935	-0-	5	1	113	2	N	-0-		235
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	1	1 1	235
						1	9						
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	1 1	235
						1	9						

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3738	-0-	638	1494	133 1	48 9	3557 2	N	44	177 1		78
02	4985 X	3491	-0-	-1494	-0-	132 1	52 9	3307 2	N	47			125
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	132 1	44 9	3008 2	N	40			165
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	168 1	36 9	3492 2	N	33			198
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	156 1	68 9	3430 2	N	62	20 1		240
*06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	138 1	44 9	3099 2	N	40	193 1		87

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810			
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	93 1	44 9	2492 2	N	40			108
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	84 1	32 9	2098 2	N	29			137
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	65 1	9 9	1473 2	N	8			145
04	4095 X	2548	-0-	-1547	-0-	115 1	50 9	2383 2	N	45	177 1		13
05	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	92 1	54 9	2016 2	N	49	12 1		50
06	2550 X	2079	-0-	-471	-0-	88 1	15 9	1976 2	N	14	6 1		58

ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294			
01	15486 X	3315	-0-	-12171	-0-	289 1	114 9	2912 2	Y	104	181 1		49
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	259 1	114 9	2655 2	Y	104	88 1		65
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	369 1	143 9	3516 2	Y	130	161 1		34
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	283 1	112 9	3067 2	Y	102	79 1		57
05	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	236 1	108 9	2270 2	Y	98	92 1		63
06	3540 X	1867	-0-	-1673	-0-	209 1	135 9	1523 2	Y	123	136 1		50

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840			
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62 1	25 9	621 2	Y	23	49 1		11
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	55 1	30 9	566 2	Y	27	21 1		17
03	DLQ G-10	881	-0-	881	881	79 1	48 9	754 2	Y	44	50 1		11
04	1661 N	780	-0-	-881	-0-	61 1	57 9	662 2	Y	52	34 1		29
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	57 1	79 9	548 2	Y	72	55 1		46
06	750 N	600	-0-	-150	-0-	70 1	18 9	512 2	Y	16	56 1		6

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772			
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
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	244 2	Y	2	4 1		1
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	2 9	238 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	265	23 1	240 2	Y	-0-			-0-
04	497 N	232	-0-	-265	-0-	25 1	212 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	20 1	195 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	20 1	181 2	Y	-0-			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
01	4495 X	1765	-0-	-2730	-0-	150 1	1508 2	Y	97	159 1		46
02	4060 X	1727	-0-	-2333	-0-	107 9	144 1	Y	101	84 1		63
03	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	111 9	113 1	Y	142	168 1		37
04	2819 X	1474	-0-	-1345	-0-	156 9	117 1	Y	77	71 1		43
05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	85 9	135 1	Y	4	45 1		2
06	1350 X	1196	-0-	-154	-0-	4 9	144 1	Y	-0-	2 1		-0-
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
01	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	343 1	9191 2	N	55			125
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	61 9	304 1	N	50			175
03	DLQ G-10	3623	-0-	3623	3623	55 9	151 1	N	29			204
04	7250 X	3627	-0-	-3623	-0-	32 9	165 1	N	25			229
05	9610 X	1108	-0-	-8502	-0-	28 9	48 1	N	6	189 1		46
06	9300 X	2149	-0-	-7151	-0-	7 9	91 1	N	12	6 1		52
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4 1	40 2	Y	1	1 1		-0-
04	129 N	84	-0-	-45	-0-	1 9	7 1	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	7 1	11 2	Y	-0-			-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12400 X	11837	-0-	-563	-0-	417	1	11202	2	N	198	194	1	40
02	11200 X	10682	-0-	-518	-0-	218	9	10095	2	N	167			207
03	DLQ G-10	8848	-0-	8848	8848	403	1	8373	2	N	98	189	1	116
04	17888 X	9040	-0-	-8848	-0-	184	9	8485	2	N	134	182	1	68
05	11842 X	11750	-0-	-92	-0-	108	9	10976	2	N	250	250	1	68
06	11460 X	11038	-0-	-422	-0-	408	1	10367	2	N	192	205	1	55
						147	9							
						499	1							
						275	9							
						460	1							
						211	9							

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442				
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	358	1	9594	2	N	144			222
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	158	9	8135	2	N	67	191	1	98
03	DLQ G-10	7629	-0-	7629	7629	325	1	7254	2	N	52			150
04	14189 X	6560	-0-	-7629	-0-	74	9	6219	2	N	38			188
05	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	318	1	11878	2	N	137	242	1	83
*06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	57	9	13035	2	N	165	40	1	208
						540	1							
						151	9							
						579	1							
						182	9							

XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		945936 WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594				
01	496 N	378	-0-	-118	-0-	36	1	336	3	N	5	1	8	219
02	560 N	305	-0-	-255	-0-	6	9	272	3	N	1	1	8	219
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	32	1	273	3	N	2	2	8	219
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	1	9	209	3	N	14	195	1	37
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	36	1	280	3	N	-0-			37
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	27	1	241	3	N	-0-			37
						15	9							
						33	1							
						22	1							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460				
01	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	815	1	7561	3	N	37	5	8	150
02	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	41	9	7061	3	N	37	12	8	175
03	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	825	1	7584	3	N	30	11	8	194
04	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	41	9	7262	3	N	1	1	8	194
05	8773 X	8110	-0-	-663	-0-	1001	1	7244	3	N	4	4	8	194
06	8490 X	7768	-0-	-722	-0-	33	9	7073	3	N	40	4	8	230
						933	1							
						1	9							
						862	1							
						4	9							
						651	1							
						44	9							

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506			PERF.11421 - 12537			
01	3038 X	459	-0-	-2579	-0-	45	1	414	3	N	-0-					142
02	2604 X	441	-0-	-2163	-0-	46	1	393	3	N	2	2	8			142
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	461	3	N	4	4	8			142
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	N	2	117	1			27
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	3	N	-0-					27
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	3	N	1	1	8			27

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000				TOTAL DEPTH 12800			PERF.11449 - 12341			
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					35
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	5	5	8			35
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	12	12	8			35
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					35
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	7	1	56	3	N	2	2	8			35
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	3	1	29	3	N	1	1	8			35

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020			PERF.11511 - 11621			
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	261	1	2425	3	N	92	18	8			270
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	187	1	1599	3	N	100	194	1	40	8	136
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	260	1	1968	3	N	122	42	8			216
04	2700 N	2109	-0-	-591	-0-	233	1	1810	3	N	60	191	1	2	8	83
05	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	184	1	1544	3	N	34	15	8			102
*06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	237	1	2579	3	N	38	12	8			128

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007				TOTAL DEPTH 14020			PERF.11439 - 11537			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009				TOTAL DEPTH 12780			PERF.11485 - 12506			
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	314	1	2831	3	Y	71	5	8			189
02	2660 X	912	-0-	-1748	-0-	92	1	791	3	Y	26	26	8			189
03	2945 X	846	-0-	-2099	-0-	140	1	696	3	Y	9	4	8			194
04	3120 X	776	-0-	-2344	-0-	102	1	642	3	Y	29	191	1			32
05	3224 X	2501	-0-	-723	-0-	498	1	1953	3	Y	45	22	1	1	8	54
*06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1097	1	4815	3	Y	82	23	1	4	8	109

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6572 X	6421	-0-	-151	-0-	633	1	5709	3	Y	72	42	8			281
02	5936 X	5645	-0-	-291	-0-	581	1	4977	3	Y	79	195	1	72	8	93
03	7285 X	6330	-0-	-955	-0-	1041	1	5187	3	Y	93	93	8			93
04	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	768	1	5274	3	Y	38	8	8			123
05	6417 X	5784	-0-	-633	-0-	587	1	5121	3	Y	69	31	1	38	8	123
06	6210 X	4777	-0-	-1433	-0-	421	1	4314	3	Y	38	13	1	25	8	123

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363						
01	3348 X	2620	-0-	-728	-0-	250	1	2256	3	Y	104	188	1			66
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	285	1	2438	3	Y	99	2	8			163
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	517	1	2576	3	Y	99	190	1	2	8	70
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	356	1	2448	3	Y	118	50	1			138
05	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	294	1	2564	3	Y	124	211	1	1	8	50
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	264	1	2703	3	Y	112	13	1	1	8	148

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470						
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	500	1	4503	3	Y	139	8	8			298
02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	502	1	4297	3	Y	122	194	1	25	8	201
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	859	1	4279	3	Y	139	188	1	20	8	132
04	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	603	1	4145	3	Y	105	144	1	2	8	91
05	5456 X	4663	-0-	-793	-0-	462	1	4034	3	Y	152	36	1	11	8	196
06	5280 X	4396	-0-	-884	-0-	380	1	3895	3	Y	110	209	1	6	8	91

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596						
01	1085 N	807	-0-	-278	-0-	79	1	714	3	Y	13	12	8			74
02	924 N	664	-0-	-260	-0-	68	1	584	3	Y	11	4	8			81
03	1116 X	872	-0-	-244	-0-	144	1	717	3	Y	10	3	8			88
04	1080 X	1016	-0-	-64	-0-	126	1	865	3	Y	23					111
05	1116 X	854	-0-	-262	-0-	87	1	760	3	Y	6	3	1	1	8	113
06	840 X	784	-0-	-56	-0-	69	1	705	3	Y	9	5	1	1	8	116

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	1364 N	688	-0-	-676	-0-	66	1	594	3	Y	25				87	
02	1148 N	481	-0-	-667	-0-	28	9	424	3	Y	6	1	8		92	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				92	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	3	Y	-0-				92	
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	8	8	1		92	
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	960	3	Y	12	11	1	1	8	92
						13	9									
ANDERSON				WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	282	1	2544	3	Y	42	17	8		162	
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	46	9	2150	3	Y	145	196	1	72	8	39
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	160	9	2373	3	Y	150	24	8		165	
04	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	476	1	2222	3	Y	110	182	1	2	8	91
05	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	165	9	2300	3	Y	156	27	1	15	8	205
06	2910 X	2470	-0-	-440	-0-	323	1	2150	3	Y	100	201	1	10	8	94
						121	9									
						263	1									
						172	9									
						210	1									
						110	9									
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12	
06	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					
01	775 X	335	-0-	-440	-0-	31	1	282	3	Y	20	10	8		84	
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-	22	9			Y	1	61	1		24	
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				24	
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	19	2	8		41	
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	21	9	751	3	Y	15	8	8		48	
*06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	86	1	615	3	Y	29	36	1	10	8	31
						17	9									
						60	1									
						32	9									
SHWAB				WELL #: 1		RRCID -> 182536		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663					
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-	

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588							
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	45 63	1 9	408	3	Y	57	186	1			68
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	36 37	1 9	309	3	Y	34					102
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					102
04	510 N	263	-0-	-247	-0-	33 7	1 9	223	3	Y	6					108
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	53 101	1 9	464	3	Y	92	26	1			174
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	43 73	1 9	436	3	Y	66	23	1			217

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552							
01	1023 N	537	-0-	-486	-0-	53 8	1 9	476	3	Y	7	1	8			48
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	170 70	1 9	1452	3	Y	64	55	1	25	8	32
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	85 4	1 9	583	3	Y	4					36
05	1860 X	1727	-0-	-133	-0-	173 46	1 9	1508	3	Y	42	35	8			43
06	1800 X	696	-0-	-1104	-0-	57 59	1 9	580	3	Y	54	32	1	30	8	35

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	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							
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	424 52	1 9	3823	3	Y	47	47	8			167
02	3584 X	3320	-0-	-264	-0-	333 138	1 9	2849	3	Y	125	194	1	75	8	23
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					23
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					23
05	4309 X	992	-0-	-3317	-0-	92 97	1 9	803	3	Y	88	1	1	25	8	85
*06	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	624 353	1 9	6395	3	Y	321	239	1	70	8	97

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	492	3	N	5					186
02	672 N	351	-0-	-321	-0-	36 6	1 9	309	3	N	5	5	8			186
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	408	3	N	9	9	8			186
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	37 1	1 9	287	3	N	1	73	1	1	8	113
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	36 6	1 9	300	3	N	5	5	8			113
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	21 3	1 9	232	3	N	3	1	8			115

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	14					159
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	5					164
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	9	37	1	N	20	150	1			34
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	9	5	1	N	20					54
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	22	9	73	3	N	-0-					54
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	8	1	12	3	N	5					59
						6	9									

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

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	585	1	141	3	Y	-0-	59	1			50
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	38	1			12
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	146	1	558	3	Y	1					13
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	1	9	93	1	Y	2					15
05	713 X	113	-0-	-600	-0-	2	9	113	3	Y	-0-					15
06	690 X	212	-0-	-478	-0-	81	1	130	3	Y	1	11	1			5
						1	9									

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

01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	345	1	84	3	Y	71	131	1			110
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	78	9	8	1	Y	62	132	1			40
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	68	9	92	1	Y	57					97
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	63	9	147	1	Y	68					165
05	496 X	158	-0-	-338	-0-	75	9	137	3	Y	19					184
06	480 X	320	-0-	-160	-0-	106	1	170	3	Y	40	147	1			77
						44	9									

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

01	4498 R	4498	-0-	-0-	-0-	1241	1	3211	2	N	42					244
02	3696 #	2326	-0-	-1370	-0-	46	9	2323	2	N	3					247
03	5047 R	5047	-0-	-0-	-0-	1539	1	3489	2	N	17					264
04	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	19	9	1390	1	N	60					324
05	4495 #	3927	-0-	-568	-0-	66	9	1144	1	N	20					344
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-	22	9			N	5					349

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
01	28489 #	19438	-0-	-9051	-0-	16887	2	2551	9	N	2319	2282	1		362
02	24304 #	17112	-0-	-7192	-0-	15058	2	2054	9	N	1867	1969	1		260
03	23622	18078	-0-	-5544	-0-	15680	2	2398	9	N	2180	1783	1		657
04	22860	18101	-0-	-4759	-0-	16016	2	2085	9	N	1895	2126	1		426
*05	20181 #	17520	-0-	-2661	-0-	15335	2	2185	9	N	1986	1919	1		493
06	18810 #	15930	-0-	-2880	-0-	13865	2	2065	9	N	1877	1913	1	41 8	415

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															
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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															
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
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
01	14973	9500	-0-	-5473	17472	9477	2	23	9	N	21	15	1		18
02	25666	10859	-0-	-14807	2665	10851	2	8	9	N	7	2	1		23
03	13919	11760	-0-	-2159	506	11752	2	8	9	N	7	5	1		25
04	12630 #	11702	-0-	-928	-0-	11685	2	17	9	N	15	15	1		25
05	15087	15087	-0-	-0-	-0-	2024	1	13042	2	N	19	15	1		29
*06	14506	14506	-0-	-0-	-0-	2304	1	12196	2	N	5	12	2		22

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															
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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 440L															
WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502															
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT		-0-
06	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												

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: 4022 L			RRCID -> 040895			COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528			
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
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
06	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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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																

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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																

01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		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
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DFG OIL & GAS, LLC										216726			
NURSERY										WELL #: 2	RRCID -> 180990	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244												
HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	1740 - 1745				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287												
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468												
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676				
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-

JR RESOURCES, INC.				427770												
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	- 1033					
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOMEY				WELL #: 1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	- 537					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOMEY				WELL #: 6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	- 1117					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R.T.C. RESOURCES, L.P.				687019										
SODOLAK, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 213864	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 1780	- 1785					
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
R.T.C. RESOURCES, L.P.		//CONT.//	687019											
SODOLAK, EDDIE		WELL #:	2	RRCID ->	219434	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	1708 - 1734			
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
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-
STANOTEK, LLC			813990											
WEIDO		WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAPITI OPERATING, LLC			895805											
KURATI		WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHICHA		WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI		WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEIDO		WELL #:	6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805									
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		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		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805											
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER										
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244										
MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364										
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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-

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
CML EXPLORATION, LLC 120648										
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732										
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	36
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	39
03	651 X	186	-0-	-465	-0-	186	2			39
04	630 X	292	-0-	-338	-0-	292	2			39
05	651 X	324	-0-	-327	-0-	324	2			39
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					39

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RASMUSSEN				WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		5611 X	1498	-0-	-4113	-0-	1470 2	28 9	N		25			196
02		5068 X	2906	-0-	-2162	-0-	2863 2	43 9	N		39			235
03		5549 X	4864	-0-	-685	-0-	4810 2	54 9	N		49			284
04		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6320 2	57 9	N		52			336
05		3999 X	3748	-0-	-251	-0-	3707 2	41 9	N		37			373
*06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4340 2	1 9	N		1	126 1		248

KEN PETROLEUM CORPORATION				455775										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
01		961 N	667	-0-	-294	-0-	655 2	12 9	N		11			179
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074 2	6 9	N		5			184
03		1209 N	939	-0-	-270	-0-	930 2	9 9	N		8			192
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 2	7 9	N		6			198
05		1209 N	880	-0-	-329	-0-	871 2	9 9	N		8	169 1		37
*06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901 2	6 9	N		5			42

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
01		1054 N	340	-0-	-714	-0-	318 2	22 9	N		20			53
02		1036 N	12	-0-	-1024	-0-	12 2		N		-0-			53
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N		-0-			53
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 2	6 9	N		5			58
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	952 2	6 9	N		5			63
*06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	713 2	3 9	N		3			66

WAGNER OIL COMPANY				891175										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
01		6262 X	4748	-0-	-1514	-0-	413 1	4279 2	Y		51	156 1		71
							56 9							
02		5656 X	4507	-0-	-1149	-0-	393 1	4049 2	Y		59			130
							65 9							
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	462 1	4730 2	Y		41			171
							45 9							
04		5430 X	3697	-0-	-1733	-0-	406 1	3229 2	Y		56	145 1		82
							62 9							
05		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	498 1	6645 2	Y		112			194
							123 9							
*06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	463 1	5372 2	Y		48	173 1		69
							53 9							

RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	207 1	2152 2	Y		11	27 1		14
							12 9							
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	147 1	1516 2	Y		15			29
							17 9							
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	158 1	1621 2	Y		14			43
							15 9							
04		2280 N	1741	-0-	-539	-0-	194 1	1547 2	Y		-0-	37 1		6
05		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	122 1	1624 2	Y		-0-			6
06		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	137 1	1595 2	Y		-0-	6 1		-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	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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)			12893 225		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
ARABIAN			WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837		
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

01		5047 R	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	5047	2	N	-0-			-0-
02		4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
03		5115 #	4694	-0-	-421	-0-	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
04		4950 #	4514	-0-	-436	-0-	-0-	4514	2	N	-0-			-0-
05		5115 #	4890	-0-	-225	-0-	-0-	4890	2	N	-0-			-0-
06		4890 #	NO RPT	-0-	-4890	-0-	-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		
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

01		7500	4776	-0-	-2724	18863	-0-	4766	2	10 9	N	9	3 8	169
02		15025	1581	-0-	-13444	5419	-0-	1570	2	11 9	N	10		179
03		8370	4966	-0-	-3404	2015	-0-	4925	2	41 9	N	37	185 1 1 8	30
04		6903 R	4888	-0-	-2015	-0-	-0-	4854	2	34 9	N	31		61
05		6820 #	3808	-0-	-3012	-0-	-0-	3769	2	39 9	N	35	1 8	95
06		4800 #	2758	-0-	-2042	-0-	-0-	2689	2	69 9	N	63		158

BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
FAMCOR OIL, INC.			261273											
KRIEGER, ROOTH			WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06		14B2 EXT	-0-	-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		
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

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) EOG RESOURCES, INC. BADOUH, E. M. HEIRS			12955 150 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12332 - 12372					
01	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	431 1 9 9	2416 2	Y	8			69
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	588 1	2256 2	Y	-0-			69
03	2976 X	1839	-0-	-1137	-0-	223 1 9 9	1607 2	Y	8			77
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	346 1 18 9	2722 2	Y	16			93
05	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	382 1 11 9	2474 2	Y	10			103
06	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	277 1 30 9	2370 2	Y	27			130
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12403					
01	6169 X	5055	-0-	-1114	-0-	765 1 1 9	4289 2	Y	1			8
02	5572 X	3533	-0-	-2039	-0-	731 1	2802 2	Y	-0-			8
03	6169 X	5853	-0-	-316	-0-	712 1 1 9	5140 2	Y	1			9
04	4890 X	3002	-0-	-1888	-0-	339 1 1 9	2662 2	Y	1			10
05	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	512 1 1 9	3313 2	Y	1			11
*06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	632 1 3 9	5411 2	Y	3			14
LEWIS			WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF.12722 - 12839					
01	10788 X	9191	-0-	-1597	-0-	196 1 2 9	8993 2	Y	2	1 7		60
02	9744 X	9243	-0-	-501	-0-	208 1	9035 2	Y	-0-			60
03	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	253 1 3 9	10229 2	Y	3			63
04	9930 X	8779	-0-	-1151	-0-	1036 1	7743 2	Y	-0-			63
05	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	904 1	9942 2	Y	-0-			63
06	10140 X	10089	-0-	-51	-0-	1067 1 6 9	9016 2	Y	5			68
BASS GU			WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187 - 13058					
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	21 1	817 2	Y	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28 1	710 2	Y	-0-			-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	29 1	868 2	Y	-0-			-0-
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	28 1	750 2	Y	-0-			-0-
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	30 1	669 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	637	-0-	-233	-0-	28 1	609 2	Y	-0-			-0-
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 188124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12738 - 13105					
01	8525 X	6180	-0-	-2345	-0-	176 1	6004 2	Y	-0-			12
02	7700 X	6072	-0-	-1628	-0-	160 1	5912 2	Y	-0-			12
03	8525 X	6114	-0-	-2411	-0-	743 1 2 9	5369 2	Y	2			14
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1011 1 2 9	7948 2	Y	2			16
05	8525 X	6416	-0-	-2109	-0-	859 1	5557 2	Y	-0-			16
*06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	798 1 3 9	6837 2	Y	3			19

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	190214	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12966
M O	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
01	3100 N	370	-0-	-2730	661	8 1	362 2	Y	-0-			28
02	1582 N	921	-0-	-661	-0-	21 1	900 2	Y	-0-			28
03	1426 N	847	-0-	-579	-0-	20 1	825 2	Y	2			30
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	187 1	1394 2	Y	-0-			30
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	130 1	1431 2	Y	-0-			30
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	170 1	1435 2	Y	5			35
						6 9						

BASS GU		WELL #:		2	RRCID ->	229708	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	12800 - 12984
01	5580 X	3626	-0-	-1954	-0-	91 1	3535 2	Y	-0-			7
02	5040 X	3271	-0-	-1769	-0-	123 1	3147 2	Y	1	3 1		5
03	5208 X	3704	-0-	-1504	-0-	120 1	3584 2	Y	-0-			5
04	3960 X	3650	-0-	-310	-0-	131 1	3518 2	Y	1	2 1		4
05	3627 X	3172	-0-	-455	-0-	135 1	3037 2	Y	-0-	1 1		3
06	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	133 1	2932 2	Y	-0-			3

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #:		1	RRCID ->	233773	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12774 - 13478
01	7998 X	3167	-0-	-4831	-0-	447 1	2720 2	Y	-0-			45
*02	7224 X	1694	-0-	-5530	-0-	580 1	1112 2	Y	2	2 8		45
03	8680 X	1366	-0-	-7314	-0-	450 1	916 2	Y	-0-			45
04	4770 X	3731	-0-	-1039	-0-	979 1	2738 2	Y	13			58
05	4929 X	877	-0-	-4052	-0-	196 1	681 2	Y	-0-			58
06	3060 X	1818	-0-	-1242	-0-	504 1	1314 2	Y	-0-			58

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #:		2	RRCID ->	235008	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12814 - 13536
01	7192 X	5014	-0-	-2178	-0-	708 1	4306 2	Y	-0-			94
*02	6496 X	2187	-0-	-4309	-0-	749 1	1437 2	Y	1	1 8		94
03	3224 X	1271	-0-	-1953	-0-	419 1	852 2	Y	-0-			94
04	3120 X	1	-0-	-3119	-0-	1 2		Y	-0-			94
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			94
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			94

BASS GU		WELL #:		3	RRCID ->	245439	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834 - 13398
01	5890 X	4757	-0-	-1133	-0-	119 1	4638 2	Y	-0-			312
02	4396 X	4177	-0-	-219	-0-	157 1	4019 2	Y	1	125 1		188
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	178 1	5335 2	Y	-0-			188
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	205 1	5500 2	Y	1	73 1		116
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	206 1	4640 2	Y	1	45 1		72
06	5340 X	4600	-0-	-740	-0-	199 1	4401 2	Y	-0-			72

BASS GU		WELL #:		4	RRCID ->	249567	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12798 - 13438
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506					
M O	ALLOW 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
01	58342 X	38354	-0-	-19988	-0-	958	1	37385	2	Y	10			124
*02	42616 X	33300	-0-	-9316	-0-	1249	1	31938	2	Y	103	50	1 5 8	172
03	47182 X	42077	-0-	-5105	-0-	1356	1	40641	2	Y	73			245
04	37440 X	36453	-0-	-987	-0-	1304	1	34962	2	Y	170	95	1	320
05	38688 X	31319	-0-	-7369	-0-	1327	1	29873	2	Y	108	124	1	304
06	40710 X	25764	-0-	-14946	-0-	1114	1	24643	2	Y	6			310

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360					
01	12865 X	4946	-0-	-7919	-0-	106	1	4838	2	Y	2			172
02	11620 X	4783	-0-	-6837	-0-	108	1	4675	2	Y	-0-			172
03	9920 X	4121	-0-	-5799	-0-	99	1	4015	2	Y	6			178
04	9570 X	7687	-0-	-1883	-0-	907	1	6779	2	Y	1			179
05	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1118	1	12288	2	Y	-0-			179
*06	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	893	1	7544	2	Y	9			188

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 257935		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	144	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
01	128 N	30	-0-	-98	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			534
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			534
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			534
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-			534
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-			534
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-			534

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					
01	1178 #	992	-0-	-186	-0-	967	3	25	9	Y	23	20	1	85
02	1008 #	585	-0-	-423	-0-	560	3	25	9	Y	23	36	1	72
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			72
04	1080 #	621	-0-	-459	-0-	611	3	10	9	Y	9			81
*05	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1615	3	68	9	Y	62	33	1	110
06	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			110

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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9

HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	307 3	51 9	Y	46 187 1 68
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283 3	52 9	Y	47 115
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	323 3	54 9	Y	49 164
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	305 3	40 9	Y	36 181 1 19
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	305 3	52 9	Y	47 66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 66

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400	
01	1395 X	473	-0-	-922	-0-	57 3	416 9	N	378 387 1 244
02	840 X	493	-0-	-347	-0-	62 3	431 9	N	392 391 1 245
03	930 X	550	-0-	-380	-0-	91 3	459 9	N	417 393 1 269
04	840 X	718	-0-	-122	-0-	158 3	560 9	N	509 588 1 190
*05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	174 3	530 9	N	482 394 1 278
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT 278

TEMPLE EASTEX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123117		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	275 3	70 9	Y	64 57 1 84
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	339 3	40 9	Y	36 89 1 31
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	388 3	79 9	Y	72 80 1 23
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	385 3	94 9	Y	85 72 1 36
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	378 3	88 9	Y	80 65 1 51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 51

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	610 3	127 9	Y	115 102 1 66
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	604 3	79 9	Y	72 92 1 46
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	705 3	109 9	Y	99 75 1 70
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	697 3	119 9	Y	108 92 1 86
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	730 3	117 9	Y	106 85 1 107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 107

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 313153									
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049			
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	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	565 3	234 9	Y	213	190 1	127
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	547 3	144 9	Y	131	167 1	91
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	601 3	160 9	Y	145	129 1	107
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	593 3	157 9	Y	143	121 1	129
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	611 3	144 9	Y	131	106 1	154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
01	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7319 3	711 9	N	646	555 1	326
02	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	8722 3	802 9	N	729	760 1	295
03	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	11084 3	1034 9	N	940	958 1	277
04	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	11657 3	1235 9	N	1123	1138 1	262
*05	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	12518 3	1158 9	N	1053	940 1	375
06	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		375

HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042			
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	597 3	271 9	Y	246	261 1	33
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	590 3	141 9	Y	128	114 1	47
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	650 3	150 9	Y	136	105 1	78
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	632 3	150 9	Y	136	213 1	1
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	652 3	160 9	Y	145	125 1	21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-

ARCO FEE ELLERY		WELL #: 1		RRCID -> 129902		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SILSBEE		WELL #: 9		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130														
01		992 X	564	-0-	-428	-0-	492	3	72	9	N	65	130	
02		616 X	371	-0-	-245	-0-	302	3	69	9	N	63	193	
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	137	182 1 148	
04		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	910	3	167	9	N	152	179 1 121	
05		558 X	356	-0-	-202	-0-	303	3	53	9	N	48	169	
06		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	169	

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125														
01		3596 X	2722	-0-	-874	-0-	2219	3	503	9	Y	457	407 1 59	
02		3248 X	2562	-0-	-686	-0-	2158	3	404	9	Y	367	426 1 -0-	
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2255	3	398	9	Y	362	360 1 2	
04		2640 X	2469	-0-	-171	-0-	2130	3	339	9	Y	308	260 1 50	
05		2728 X	2452	-0-	-276	-0-	2097	3	355	9	Y	323	260 1 113	
06		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	113	

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612														
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	628	1	279	3	Y	85	183 1 64	
							94	9						
02		1036 N	847	-0-	-189	-0-	567	1	161	3	Y	108	172	
							119	9						
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	628	1	139	3	Y	113	178 1 107	
							124	9						
04		960 N	886	-0-	-74	-0-	607	1	177	3	Y	93	200	
							102	9						
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	628	1	301	3	Y	84	174 1 110	
							92	9						
06		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	110	

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														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
01	7750 #	5478	-0-	-2272	-0-	5261	3	217	9	Y	197	168 1	88
02	7784 #	3274	-0-	-4510	-0-	3168	3	106	9	Y	96	151 1	33
03	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-		33
04	8340 #	75	-0-	-8265	-0-	32	3	43	9	Y	39		72
*05	10522 R	10522	-0-	-0-	-0-	10211	3	311	9	Y	283	151 1	204
06	5310 #	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT		204

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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

01	59582 X	52241	-0-	-7341	-0-	298	1	48975	2	N	2698	2914 1	449
						2968	9						
02	53816 X	53738	-0-	-78	-0-	280	1	50410	2	N	2771	3046 1	174
						3048	9						
03	62017 X	62017	-0-	-0-	-0-	310	1	57942	2	N	3423	2985 1	611
						3765	9					1 8	
04	59011 X	59011	-0-	-0-	-0-	300	1	55638	2	N	2794	2846 1	558
						3073	9					1 8	
05	61547 X	61547	-0-	-0-	-0-	310	1	57913	2	N	3022	2828 1	752
						3324	9						
*06	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	300	1	56397	2	N	3045	3369 1	428
						3350	9						

BUYER (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	244402	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13882 - 13920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1581 X	1254	-0-	-327	-0-	1152 2	102 9		N	93			263
02	1344 X	427	-0-	-917	-0-	382 2	45 9		N	41	200 1		104
03	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	15594 2	719 9		N	654	382 1		376
04	34137 X	34137	-0-	-0-	-0-	32881 2	1256 9		N	1142	1288 1		230
05	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	30821 2	1202 9		N	1093	905 1		418
*06	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	27462 2	1052 9		N	956	1077 1		297

CIMAREX ENERGY CO.				153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670	
01	10199 X	7898	-0-	-2301	-0-	318 1	4992 3		N	2353	2583 1		196
						2588 9							
02	8680 X	8209	-0-	-471	-0-	268 1	5809 3		N	1938	1695 1		439
						2132 9							
03	9424 X	8621	-0-	-803	-0-	309 1	5949 3		N	2148	2300 1		287
						2363 9							
04	9120 X	8617	-0-	-503	-0-	309 1	6127 3		N	1983	1517 1		753
						2181 9							
05	9083 X	8959	-0-	-124	-0-	396 1	6289 3		N	2067	2440 1		380
						2274 9							
06	8790 X	8471	-0-	-319	-0-	316 1	6101 3		N	1867	1875 1	1 8	371
						2054 9							

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898	
CAMERON - TAYLOR													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C.T. (MIOCENE)				14394 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
QUANAH OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179555	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1704 - 1706	
DELTA, D. Z.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E			14418 250 120079		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
			WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666	- 10672			
M	O	ALLOW 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
01		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	16712	2	473	9	N	430	543	1	449
02		20160 X	13183	-0-	-6977	-0-	12690	2	493	9	N	448	543	1	354
03	DLQ	G-10	14849	-0-	14849	14849	14471	2	378	9	N	344	351	1	347
04	DLQ	G-10	14905	-0-	14905	29754	14426	2	479	9	N	435	355	1	427
05	DLQ	G-10	13424	-0-	13424	43178	13097	2	327	9	N	297	356	1	368
*06		52124 X	8946	-0-	-43178	-0-	8620	2	326	9	N	296	178	1	486

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC CONNOR			676024								CNTY: COLORADO				
			WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	- 10810			
01		9982 X	7570	-0-	-2412	-0-	7303	2	267	9	N	243	346	1	197
02		8988 X	7486	-0-	-1502	-0-	7241	2	245	9	N	223			420
03		9951 X	8324	-0-	-1627	-0-	8039	2	285	9	N	259	353	1	326
04		8940 X	7099	-0-	-1841	-0-	6861	2	238	9	N	216	343	1	199
05		8804 X	7606	-0-	-1198	-0-	7384	2	222	9	N	202			401
06		8070 X	5844	-0-	-2226	-0-	5684	2	160	9	N	145	340	1	206

WELLS			WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260	- 11278			
01	14B2	EXT	8262	-0-	8262	22052	8056	2	206	9	N	187			341
02		30241 X	8189	-0-	-22052	-0-	8003	2	186	9	N	169	350	1	160
03		8432 X	8416	-0-	-16	-0-	8211	2	205	9	N	186			346
04		8160 X	7825	-0-	-335	-0-	7676	2	149	9	N	135	354	1	127
05		9052 X	329	-0-	-8723	-0-	327	2	2	9	N	2			129
06		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-			129

CONNOR			WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798	- 10816			
01		2542 X	2056	-0-	-486	-0-	1959	2	97	9	N	88			188
02		2184 X	2176	-0-	-8	-0-	2081	2	95	9	N	86	177	1	97
03		2418 X	2152	-0-	-266	-0-	2050	2	102	9	N	93			190
04		2190 X	2072	-0-	-118	-0-	1984	2	88	9	N	80	174	1	96
05		2418 X	2279	-0-	-139	-0-	2184	2	95	9	N	86			182
06		2340 X	2155	-0-	-185	-0-	2081	2	74	9	N	67	174	1	75

WELLS			WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935	- 10953			
01		5332 X	2761	-0-	-2571	-0-	2659	2	102	9	N	93	176	1	147
02		4340 X	1796	-0-	-2544	-0-	1674	2	122	9	N	111	171	1	87
03		4805 X	2507	-0-	-2298	-0-	2393	2	114	9	N	104			191
04		4410 X	2554	-0-	-1856	-0-	2467	2	87	9	N	79	170	1	100
05		4030 X	2826	-0-	-1204	-0-	2703	2	123	9	N	112			212
06		2670 X	2578	-0-	-92	-0-	2468	2	110	9	N	100	175	1	137

JOE POTTER			WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850	- 10875			
01		14260 X	10430	-0-	-3830	-0-	10118	2	312	9	N	284	350	1	127
02		11508 X	9214	-0-	-2294	-0-	8917	2	297	9	N	270	175	1	222
03		12090 X	9710	-0-	-2380	-0-	9433	2	277	9	N	252	356	1	118
04		11700 X	8534	-0-	-3166	-0-	8283	2	251	9	N	228	180	1	166
05		12090 X	8171	-0-	-3919	-0-	7964	2	207	9	N	188	179	1	175
*06		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	9944	2	458	9	N	416	353	1	238

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALDWELL (GEORGETOWN)		14710 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 214539		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9512 - 18160		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1	1 8		80
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			80
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			80
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
DODD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263817		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8560 - 17540		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
01	10075 #	7075	-0-	-3000	-0-	9 1	6876 3	N	173			242
02	6972 #	119	-0-	-6853	-0-	190 9	94 3	N	20	193 1		69
03	11129 #	3520	-0-	-7609	-0-	3 1	3510 3	N	-0-			69
04	10770 #	5886	-0-	-4884	-0-	22 9	5689 3	N	165			234
05	11129 #	4067	-0-	-7062	-0-	10 1	4052 3	N	-0-	181 1		53
06	6840 #	1169	-0-	-5671	-0-	15 1	1164 3	N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

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

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

GOFF				WELL #: 4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4245	- 4247			
01	2500	N	118	-0-	-2382	139056	118 2			N	-0-	-0-
02	2800	N	156	-0-	-2644	136412	156 2			N	-0-	-0-
03	3100	N	345	-0-	-2755	133657	345 2			N	-0-	-0-
04	3000	N	272	-0-	-2728	130929	272 2			N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	130929				N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	130929				N	NO RPT	-0-

CALLIS (FRIO 5170)				14873 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
ILSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263893	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5152	- 5153			
01	1767	#	1214	-0-	-553	-0-	1202 2	12 9		N	11	51
02	1596	#	1149	-0-	-447	-0-	1149 2			N	-0-	51
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2939 2	7 9		N	6	57
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3106 2			N	-0-	57
05	2516	N	2410	-0-	-106	-0-	2410 2			N	-0-	57
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572 2	10 9		N	9	66

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)				15042 002	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851								
GREAT WEST CMT				WELL #: 1H	RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904	- 13394			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312
06	14B2	EXT	-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			
01	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3425 2	55 9		N	50	242
02	10530	R	10530	-0-	-0-	-0-	10474 2	56 9		N	51	58
03	13127	R	13127	-0-	-0-	-0-	13053 2	74 9		N	67	125
04	13820	R	13820	-0-	-0-	-0-	13752 2	68 9		N	62	35
05	13792	R	13792	-0-	-0-	-0-	13729 2	63 9		N	57	92
06	12690	#	9029	-0-	-3661	-0-	8974 2	55 9		N	50	142

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900)		15105 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039								
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	250060	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10149 PERF. 8856 - 8860	
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 5242 - 5248	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	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-		20								
		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 4835 - 4845	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363 PERF. 7151 - 7171	
01	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-		Y	-0-		-0-
02	3248 #	-0-	-0-	-3248	-0-		Y	-0-		-0-
03	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-		Y	-0-		-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-		Y	-0-		-0-
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	6145	-0-	-1109	-0-	310	1	5684	2	Y	137	349 1	4 8 220
							151	9						
02		6552 X	6266	-0-	-286	-0-	260	1	5855	2	Y	137	104 1	9 8 244
							151	9						
03		7068 X	6067	-0-	-1001	-0-	288	1	5566	2	Y	194	171 1	10 8 257
							213	9						
04		6840 X	1600	-0-	-5240	-0-	195	1	1373	2	Y	29	5 8	281
							32	9						
05		6944 X	6336	-0-	-608	-0-	291	1	5856	2	Y	172	178 1	13 8 262
							189	9						
06		6720 X	2595	-0-	-4125	-0-	180	1	2321	2	Y	85		347
							94	9						

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE LEASE 108878														
WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179														
01		103914 X	103914	-0-	-0-	-0-	310	1	101557	2	N	1861	2073 1	261
							2047	9						
02		106605 X	106605	-0-	-0-	-0-	280	1	104229	2	N	1905	1429 1	1 8 736
							2096	9						
03		123030 X	123030	-0-	-0-	-0-	310	1	120324	2	N	2178	2716 1	1 8 197
							2396	9						
04		92100 X	23724	-0-	-68376	-0-	69	1	23092	2	N	512	630 1	1 8 78
							563	9						
05		109005 X	109005	-0-	-0-	-0-	298	1	106596	2	N	1919	1849 1	1 8 147
							2111	9						
*06		112016 X	112016	-0-	-0-	-0-	300	1	109380	2	N	2124	1812 1	1 8 458
							2336	9						

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

CANNEY CREEK (FRIO 5000)														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
DAVIS GAS UNIT														
15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
147715														
WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557									
HAWKINS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6544 - 6553			
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)				15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012									
ZINN & FORMAN		WELL #:		12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2850 - 2856			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES								
KEMICK, JEROME G.		455180														
MEITZEN, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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								
01	2046	#	818	-0-	-1228	-0-	312 1	464 2	N	38	177 1					19
							42 9									
02	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	672 1	1256 2	N	53						72
							58 9									
03	2139	#	1524	-0-	-615	-0-	552 1	930 2	N	38						110
							42 9									
04	2070	#	862	-0-	-1208	-0-	288 1	541 2	N	30						140
							33 9									
05	2201	#	1740	-0-	-461	-0-	624 1	1058 2	N	53	175 1					18
							58 9									
06	2130	#	1343	-0-	-787	-0-	504 1	809 2	N	27						45
							30 9									

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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 #	784	-0-	-2006	-0-	572 2	212 9	N	193	173 1		192
02	2520 #	994	-0-	-1526	-0-	858 2	136 9	N	124	169 1		147
03	2294 #	2272	-0-	-22	-0-	2062 2	210 9	N	191	170 1		168
04	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	2339 2	189 9	N	172	168 1		172
05	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2346 2	150 9	N	136	171 1		137
*06	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2239 2	111 9	N	101	171 1		67

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			
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	133 1	215 2	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	128 1	288 2	N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	158 1	390 2	N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	129 1	428 2	N	-0-			-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	147 1	403 2	N	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-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			
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	305 1	1370 2	N	-0-			75
02	1596 X	1228	-0-	-368	-0-	239 1	987 2	N	2			77
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	328 1	1563 2	N	10			87
04	1380 X	1241	-0-	-139	-0-	199 1	1030 2	N	11	65 1		33
05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	286 1	1278 2	N	14			47
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	15 9		N	NO RPT			47

HUGHES, M. B.		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ARCO HUGHES		430368										
HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223			
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	53 1	392 2	N	3			110
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	68 1	499 2	N	4			114
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	77 1	524 2	N	60			174
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	51 1	455 2	N	8	137 1		45
05	434 X	373	-0-	-61	-0-	41 1	324 2	N	7			52
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	8 9		N	NO RPT			52

ARCO CASTILLO		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ARCO HUGHES		430368										
ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131			
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	339 1	2470 2	N	5			140
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	344 1	2521 2	N	10			150
03	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	261 1	1773 2	N	10			160
04	2220 X	2173	-0-	-47	-0-	220 1	1953 2	N	-0-			160
*05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	398 1	3121 2	N	7			167
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	8 9		N	NO RPT			167

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	270686	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	17249	PERF.	13018 - 14436	
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
01	73656	923	-0-	-72733	-0-	-0-	910	3	13	9	N	12	192
02	66528	657	-0-	-65871	-0-	-0-	634	3	23	9	N	21	30
03	73656	-0-	-0-	-73656	-0-	-0-					N	10	40
04	960 #	356	-0-	-604	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8	48
*05	930 #	46	-0-	-884	-0-	-0-	46	3			N	-0-	48
*06	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3	64	9	N	58	58

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	
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
01	11098	8542	-0-	-2556	-0-	-0-	1168	1	7217	2	N	143	63
02	10024	5022	-0-	-5002	-0-	-0-	685	1	4247	2	N	82	145
03	9796	5007	-0-	-4789	-0-	-0-	669	1	4237	2	N	92	237
04	10182	10182	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	1	8963	2	N	179	235
05	8835 #	7888	-0-	-947	-0-	-0-	997	1	6752	2	N	126	184
06	8280 #	5766	-0-	-2514	-0-	-0-	726	1	4942	2	N	89	97

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	
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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300)				16517 798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226437	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	10733 - 10982	
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
01	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	-0-	8383	2	392	9	N	356	576
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	-0-	6480	2	309	9	N	281	500
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	-0-	7112	2	352	9	N	320	639
04	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	-0-	11801	2	475	9	N	432	539
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	-0-	11785	2	503	9	N	457	479
*06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	-0-	9013	2	377	9	N	343	473

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		125953	110626	-0-	-15327	403131	310	1	107811	2	N	2277	2585	105								
							2505	9														
02		341615	97497	-0-	-244118	159013	280	1	95227	2	N	1809	1537	376								
							1990	9					1	8								
03		122078	104592	-0-	-17486	141527	310	1	102059	2	N	2021	2120	277								
							2223	9														
04		118140	96404	-0-	-21736	119791	300	1	94529	2	N	1432	1362	346								
							1575	9					1	8								
05		122078	95274	-0-	-26804	92987	310	1	92818	2	N	1951	1988	309								
							2146	9														
*06		118140	87664	-0-	-30476	62511	300	1	85595	2	N	1608	1615	301								
							1769	9					1	8								

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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

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 7562		PERF. 7334 - 8758	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								

CEDAR POINT (FRIO 1)													16599 166 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WHITSON OPERATING													921045									
ST 119													WELL #: 2		RRCID -> 271139		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7273 - 7277	
01		23932	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-		-0-								
02		21616	-0-	-0-	-21616	-0-					Y	-0-		-0-								
03		8277 #	3068	-0-	-5209	-0-	3068	2			Y	-0-		-0-								
04		8010 #	709	-0-	-7301	-0-	709	2			Y	-0-		-0-								
05		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STATE TRACT 118		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012				
01	19282 X	16964	-0-	-2318	-0-	307 1	16566 2	Y	83	86 1	16 8	7
						91 9						
02	17416 X	17202	-0-	-214	-0-	280 1	16799 2	Y	112	47 1	33 2	39
						123 9						
03	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	310 1	20305 2	Y	132	104 1	38 8	29
						145 9						
04	13590 X	3880	-0-	-9710	-0-	60 1	3777 2	Y	39	34 1	18 8	16
						43 9						
05	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	288 1	16660 2	Y	165	118 1	45 8	18
						182 9						
*06	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	252 1	14377 2	Y	148	110 1	33 8	23
						163 9						

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #: 3		RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	64542 X	59967	-0-	-4575	-0-	307	1	58161	2	Y	1363	1778	1	1 2	139
02	58296 X	56228	-0-	-2068	-0-	1499	9	280	1	Y	1120	684	1	1 8	574
03	65038 X	63343	-0-	-1695	-0-	1232	9	310	1	Y	1411	1520	1	35 8	430
04	62940 X	11848	-0-	-51092	-0-	1552	9	60	1	Y	285	485	1	1 8	229
05	65038 X	61543	-0-	-3495	-0-	314	9	298	1	Y	1082	1138	1	2 8	171
*06	62003 X	62003	-0-	-0-	-0-	1190	9	300	1	Y	1212	1139	1		244
						1333	9								
WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
01	74493 X	74493	-0-	-0-	-0-	310	1	72438	2	N	1586	2099	1		244
02	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	1745	9	277	1	N	1328	1036	1		536
03	78654 X	78654	-0-	-0-	-0-	1461	9	310	1	N	1593	1858	1		271
04	69960 X	15475	-0-	-54485	-0-	1752	9	60	1	N	326	419	1	1 8	177
05	72292 X	68938	-0-	-3354	-0-	359	9	298	1	N	1342	1233	1		286
*06	70396 X	70396	-0-	-0-	-0-	1476	9	300	1	N	1251	1009	1		528
						1376	9								
CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
01	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	298	1	13858	2	N	227	358	1	2 8	214
02	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	250	9	277	1	N	184	63	1	1 8	334
03	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	202	9	267	1	N	235	344	1	1 8	224
04	7050 X	1894	-0-	-5156	-0-	259	9	60	1	N	50				274
05	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	55	9	295	1	N	211	4	8		481
*06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	232	9	297	1	N	201	336	1		346
						221	9								
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
STRAND ENERGY, L.C. 824758															
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888															
01	17670 X	15188	-0-	-2482	-0-	63	1	14728	2	N	361	188	1		376
02	15960 X	13597	-0-	-2363	-0-	397	9	57	1	N	229	199	1		406
03	DLQ G-10	16271	-0-	16271	16271	252	9	68	1	N	243	192	1		457
04	31494 X	15223	-0-	-16271	-0-	267	9	61	1	N	299	564	1		192
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	329	9	65	1	N	298	373	1		117
06	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-	328	9			N	NO RPT				117

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 NADSOILCO LLC 598945
 HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-					-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-36679					N	-0-					-0-
02	986 #	-0-	-0-	-986 B	-37665					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2014 - P&A 02/18/14

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	1185	-0-	-117 B	-6114	61	1	1110	2	Y	13	9	1			17
02	1176 #	675	-0-	-501 B	-6615	99	1	568	2	Y	7	9	1			15
03	1302 #	1871	-0-	569 B	-6046	146	1	1702	2	Y	21					36
04	1140 #	2029	-0-	889 B	-5157	128	1	1894	2	Y	6					42
05	1178 #	1594	-0-	416 B	-4741	141	1	1445	2	Y	7	25	1			24
06	1800 #	691	-0-	-1109 B	-5850	34	1	644	2	Y	12	34	1			2

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-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-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

01		5022 X	2731	-0-	-2291	-0-	142	1	2556	2	Y	30	24	1			41
							33	9									
02		4536 X	1059	-0-	-3477	-0-	156	1	891	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
03		4712 X	1625	-0-	-3087	-0-	127	1	1478	2	Y	18					48
							20	9									
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	9					57
							10	9									
05		2728 X	962	-0-	-1766	-0-	85	1	871	2	Y	5	35	1			27
							6	9									
06		2640 X	17	-0-	-2623	-0-	1	1	15	2	Y	1	28	1			-0-
							1	9									

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

01		3193 X	1521	-0-	-1672	-0-	79	1	1423	2	Y	17	22	1			27
							19	9									
02		2884 X	695	-0-	-2189	-0-	102	1	585	2	Y	7	14	1			20
							8	9									
03		3193 X	1509	-0-	-1684	-0-	118	1	1372	2	Y	17					37
							19	9									
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	177	1	2626	2	Y	8					45
							9	9									
05		2759 X	2539	-0-	-220	-0-	224	1	2302	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
*06		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	24	50	1			4
							26	9									

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 KAECELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)															
SAMSON EXPLORATION, LLC															
CHESTERTVILLE UNIT															
17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
744835															
WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	20956 #	19962	-0-	-994	-0-	1035	1	18686	2	Y	219	140	1		281
						241	9								
02	18928 #	484	-0-	-18444	-0-	71	1	407	2	Y	5	151	1		135
						6	9								
03	20956 #	348	-0-	-20608	-0-	27	1	317	2	Y	4				139
						4	9								
04	19320 #	9628	-0-	-9692	-0-	607	1	8989	2	Y	29				168
						32	9								
05	23879 R	23879	-0-	-0-	-0-	2109	1	21643	2	Y	115	102	1		181
						127	9								
06	19320 #	18584	-0-	-736	-0-	911	1	17337	2	Y	305	431	1		55
						336	9								

CHESTERTVILLE (3770)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HILLBOLDT															
17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
263701															
WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586															
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-

SAMSON EXPLORATION, LLC															
CHESTERTVILLE UNIT															
744835															
WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SENORA RESOURCES, INC.															
SCHAER, W.															
767312															
WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960															
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC															
TULANE GORDON UNIT															
950468															
WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7998 X	6848	-0-	-1150	-0-	857 1	5888 2	N	94	175 1	1 8	32
02	7224 X	5673	-0-	-1551	-0-	103 9	4951 2	N	63			95
03	6727 X	5147	-0-	-1580	-0-	653 1	4557 2	N	45	1 8		139
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	69 9	6206 2	N	79	1 8		217
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	540 1	5935 2	N	78	190 1	1 8	104
06	6630 X	5603	-0-	-1027	-0-	50 9	4808 2	N	66	1 8		169
						799 1						
						87 9						
						859 1						
						86 9						
						722 1						
						73 9						

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020			
01	7750 X	5597	-0-	-2153	-0-	654 1	4907 2	N	33	1 8		187
02	7000 X	5896	-0-	-1104	-0-	36 9	5309 2	N	44	1 8		230
03	6975 X	4453	-0-	-2522	-0-	539 1	4081 2	N	32	1 8		261
04	6750 X	6587	-0-	-163	-0-	48 9	6011 2	N	13	165 1	2 8	107
05	6541 X	5091	-0-	-1450	-0-	337 1	4465 2	N	42			149
06	6330 X	5691	-0-	-639	-0-	35 9	4952 2	N	45	5 8		189
						562 1						
						14 9						
						580 1						
						46 9						
						689 1						
						50 9						

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397			
01	10788 X	9802	-0-	-986	-0-	1232 1	8470 2	N	91	188 1	1 8	105
02	9744 X	8552	-0-	-1192	-0-	100 9	7444 2	N	100	1 8		204
03	10788 X	7813	-0-	-2975	-0-	998 1	6828 2	N	84	183 1	3 8	102
04	10440 X	10409	-0-	-31	-0-	110 9	9124 2	N	99	2 8		199
05	9796 X	9404	-0-	-392	-0-	893 1	8140 2	N	78	188 1		89
06	9480 X	7563	-0-	-1917	-0-	92 9	6520 2	N	58			147
						1176 1						
						109 9						
						1178 1						
						86 9						
						979 1						
						64 9						

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118			
01	5580 X	4896	-0-	-684	-0-	703 1	4156 2	N	34	1 8		90
02	5040 X	4099	-0-	-941	-0-	37 9	3500 2	N	47			137
03	5177 X	3717	-0-	-1460	-0-	547 1	3201 2	N	42	2 8		177
04	5010 X	4852	-0-	-158	-0-	52 9	4190 2	N	58	172 1	3 8	60
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	470 1	4278 2	N	30	1 8		89
06	4740 X	3133	-0-	-1607	-0-	46 9	2595 2	N	32	2 8		119
						598 1						
						64 9						
						701 1						
						33 9						
						503 1						
						35 9						

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WOLF		WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283 -	12374
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
01	7130 X	5237	-0-	-1893	-0-	751 1 44 9	4442 2	N	40	2 8		73
02	6440 X	5289	-0-	-1151	-0-	709 1 52 9	4528 2	N	47	1 8		119
03	6479 X	4103	-0-	-2376	-0-	520 1 42 9	3541 2	N	38	3 8		154
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	784 1 47 9	5501 2	N	43	3 8		194
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	838 1 54 9	5111 2	N	49	185 1	1 8	57
06	5670 X	3769	-0-	-1901	-0-	607 1 25 9	3137 2	N	23	2 8		78

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059 -	12393
01	8525 X	8175	-0-	-350	-0-	962 1 30 9	7183 2	N	27	175 1	1 8	33
02	7700 X	5083	-0-	-2617	-0-	604 1 32 9	4447 2	N	29			62
03	9269 X	4243	-0-	-5026	-0-	443 1 29 9	3771 2	N	26	1 8		87
04	8970 X	7523	-0-	-1447	-0-	761 1 48 9	6714 2	N	44	1 8		130
05	8277 X	5775	-0-	-2502	-0-	742 1 1 9	5032 2	N	1	1 8		130
06	7920 X	3116	-0-	-4804	-0-	415 1 17 9	2684 2	N	15			145

EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 -	12443
01	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	348 1 17 9	2390 2	N	15	2 8		107
02	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	276 1 19 9	2090 2	N	17	2 8		122
03	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	234 1 14 9	1790 2	N	13	3 8		132
04	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	263 1 45 9	2044 2	N	41	3 8		170
05	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	320 1 22 9	2207 2	N	20	1 8		189
06	2670 X	1991	-0-	-679	-0-	258 1 17 9	1716 2	N	15	175 1	4 8	25

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 -	12427
01	8215 X	6328	-0-	-1887	-0-	739 1 36 9	5553 2	N	33	1 8		109
02	7420 X	6652	-0-	-768	-0-	605 1 51 9	5996 2	N	46	1 8		154
03	7068 X	5574	-0-	-1494	-0-	421 1 54 9	5099 2	N	49	3 8		200
04	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	263 1 36 9	6845 2	N	33	184 1	2 8	47
05	7378 X	6792	-0-	-586	-0-	774 1 62 9	5956 2	N	56	1 8		102
06	7140 X	4816	-0-	-2324	-0-	585 1 26 9	4205 2	N	24	2 8		124

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
KAECELE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	322	1	2416	2	N	8	1	8	187
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	224	1	2192	2	N	8	1	8	194
03	2914 N	1998	-0-	-916	-0-	152	1	1844	2	N	2	1	8	195
04	3000 N	3225	-0-	225	225	320	1	2896	2	N	8	169	1	1 8 33
05	3100 N	3022	-0-	-78	147	346	1	2659	2	N	15	1	8	47
*06	2377 N	2230	-0-	-147	-0-	271	1	1947	2	N	11	3	8	55

CRANZ TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	1			144
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	7	1	53	2	N	2			146
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	15	2	N	1			147
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	90	1	795	2	N	8	3	8	152
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	2			154
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	2	1	8	155

WOLF			WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384		
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	494	1	3687	2	N	9	2	8	107
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	453	1	3405	2	N	9	1	8	115
03	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	378	1	3218	2	N	8	3	8	120
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	443	1	3914	2	N	58	3	8	175
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	553	1	3748	2	N	16	2	8	189
06	4140 X	3174	-0-	-966	-0-	423	1	2738	2	N	12	6	8	195

CRANZ TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722		
01	4092 X	4008	-0-	-84	-0-	472	1	3521	2	N	14	1	8	100
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	420	1	3200	2	N	34			134
03	4030 X	2995	-0-	-1035	-0-	311	1	2654	2	N	27	1	8	160
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	2	N	63	187	1	1 8 35
05	4061 X	3702	-0-	-359	-0-	473	1	3209	2	N	18			53
06	3930 X	3090	-0-	-840	-0-	408	1	2640	2	N	38	1	8	90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5475	-0-	-1066	-0-	638	1	4790	2	N	43	2 8	111
						47	9						
02	5908 X	4870	-0-	-1038	-0-	427	1	4389	2	N	49	1 8	159
						54	9						
03	5704 X	3896	-0-	-1808	-0-	731	1	3136	2	N	26	3 8	182
						29	9						
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	553	1	5017	2	N	40	3 8	219
						44	9						
05	5487 X	5486	-0-	-1	-0-	628	1	4828	2	N	27	181 1 2 8	63
						30	9						
06	5310 X	3887	-0-	-1423	-0-	470	1	3376	2	N	37	3 8	97
						41	9						

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

01	4774 #	1054	-0-	-3720	-0-	33	1	1009	3	N	11	171 1	157
						12	9						
02	4885 R	4885	-0-	-0-	-0-	153	1	4652	3	N	73		230
						80	9						
03	4061 #	1991	-0-	-2070	-0-	67	1	1905	3	N	17		247
						19	9						
04	5389 R	5389	-0-	-0-	-0-	178	1	5154	3	N	52		299
						57	9						
05	5584 R	5584	-0-	-0-	-0-	195	1	5341	3	N	44		343
						48	9						
06	5220 #	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT		343

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

 CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 ANDERSON, B. D. WELLS #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BROYLES WELLS #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, 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			
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	AMT	CODE	BALANCE		

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551									
SAN BERNARD				WELL #: 1	RRCID -> 203388	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 4222	-	4224			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LTS OIL & GAS A				511734									
KAECELE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 173908	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4232	-	4233			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHIEF COLABE (WILCOX)				17676 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMDEN TIMBER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	-	8847			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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			
01	17701 X	12501	-0-	-5200	-0-	304 1	11500 2	N	634	591 1	10 8	120	
02	14840 X	11101	-0-	-3739	-0-	697 9	10196 2	N	568	401 1	21 8	266	
03	14694 X	10846	-0-	-3848	-0-	280 1	9882 2	N	597	593 1	19 8	251	
04	13830 X	9151	-0-	-4679	-0-	625 9	8298 2	N	503	396 1	31 8	327	
05	14291 X	8078	-0-	-6213	-0-	307 1	7306 2	N	420	399 1	21 8	327	
06	12090 X	7574	-0-	-4516	-0-	657 9	6920 2	N	322	198 1	10 8	441	
						300 1							
						462 9							
						354 9							

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255														
M 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	
01	28551 X	14883	-0-	-13668	-0-	310	1	13720	2	N	775	398	13 8	516
						853	9							
02	25788 X	12628	-0-	-13160	-0-	280	1	11484	2	N	785	992	30 2	279
						864	9							
03	11935 X	10697	-0-	-1238	-0-	164	1	9870	2	N	603	601	2 8	279
						663	9							
04	11550 X	8859	-0-	-2691	-0-	294	1	8007	2	N	507	199	51 8	536
						558	9							
05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	310	1	5954	2	N	451	597	34 8	356
						496	9							
06	11550 X	6422	-0-	-5128	-0-	300	1	5785	2	N	306	169	14 8	479
						337	9							
WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	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														
01	5642 X	3992	-0-	-1650	-0-	171	1	3307	2	N	467	194	1	590
						514	9							
02	5096 X	523	-0-	-4573	-0-	39	1	430	2	N	49	564	1	75
						54	9							
03	5642 X	3292	-0-	-2350	-0-	127	1	2739	2	N	387	205	1	257
						426	9							
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	808	920	1	145
05	3999 X	1079	-0-	-2920	-0-	71	1	894	2	N	104			249
						114	9							
*06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	165	1	3280	2	N	482	377	1	354
						530	9							
EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782														
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			230
02	1176 X	574	-0-	-602	-0-	171	1	89	2	N	285	203	1 2	311
						314	9							
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			311
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	202	1	109
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			109
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			109

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
BEAVERS 'A'				WELL #:	1ST	RRCID ->	246612	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	15434	PERF.15140	- 15230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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		
07	34999 X	7711	-0-	-27288	-0-	186	1	7301	2	N	204	194	1	394
						224	9							
08	34999 X	6639	-0-	-28360	-0-	202	1	6005	2	N	393	580	1	207
						432	9							
*09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	153	1	4211	2	N	239			446
						263	9							
*10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	59	1	2272	2	N	51	392	1	105
						56	9							
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140			245
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	93	1	3090	2	N	293	194	1	344
						322	9							
*02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	123	1	3804	2	N	195	203	1	336
						215	9							
03	4092 X	536	-0-	-3556	-0-	43	1	471	2	N	20			356
						22	9							
04	3960 X	2716	-0-	-1244	-0-	45	1	2436	2	N	214	203	1	1 8 366
						235	9							
05	4092 X	1358	-0-	-2734	-0-	19	1	1233	2	N	96	202	1	1 8 259
						106	9							
06	3960 X	2407	-0-	-1553	-0-	1	1	2266	2	N	127			386
						140	9							

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
ROSS, LEGER				WELL #:	1	RRCID ->	154116	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12740	- 12893	
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
CHINA TOWNSITE UNIT		048169												
ROSS, LEGER				WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858	- 13374	
01	12214 X	4667	-0-	-7547	-0-	306	1	4271	2	N	82	18	8	374
						90	9							
02	11032 X	3679	-0-	-7353	-0-	260	1	3335	2	N	76	194	1	32 8 224
						84	9							
03	9300 X	6631	-0-	-2669	-0-	308	1	6187	2	N	124	18	8	330
						136	9							
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	300	1	12683	2	N	68	201	1	197
						75	9							
05	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	310	1	14178	2	N	11	1	8	207
						12	9							
*06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	300	1	14794	2	N	146	198	1	155
						161	9							

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2139 X	1029	-0-	-1110	-0-	89	1	925	2	N	14	164
02	1932 X	938	-0-	-994	-0-	15	9	70	1	N	25	18
03	1209 X	990	-0-	-219	-0-	28	9	91	1	N	11	29
04	990 X	773	-0-	-217	-0-	12	9	62	1	N	10	39
05	1054 X	401	-0-	-653	-0-	11	9	33	1	N	-0-	39
06	1020 X	803	-0-	-217	-0-	6	9	69	1	N	5	44

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

01	1457 N	447	-0-	-1010	-0-	87	1	338	2	N	20	102
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	22	9	197	1	N	52	154
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	57	9	234	1	N	66	47
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	73	9	222	1	N	43	90
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	47	9	271	1	N	63	153
*06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	9	267	1	N	24	177

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 FARMS, I. P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF. 11319 - 11349

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 11462 - 11465

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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	526	-0-	-1613	-0-	509 2	17 9	N	15			133
02	1764 X	30	-0-	-1734	-0-	28 2	2 9	N	2			135
03	2604 X	27	-0-	-2577	-0-	24 2	3 9	N	3			138
04	2520 X	26	-0-	-2494	-0-	22 2	4 9	N	4			142
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	2			144
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	2			146

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			133
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			137
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	76 2	4 9	N	4	2 1		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	3			145

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			65
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			67
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			70
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			74

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	-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-

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203	- 11224		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			155
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-			155
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			155
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			155
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			155
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			155

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	14085	PERF.12374	- 12414		
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	730	1	1833	2	N	329	177	1	302
						362	9							
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	608	1	1708	2	N	313	346	1	269
						344	9							
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	1456	1	1202	2	N	320	340	1	249
						352	9							
04	3000 N	3041	-0-	41	41	874	1	1849	2	N	289	169	1	369
						318	9							
05	2901 N	2860	-0-	-41	-0-	744	1	1777	2	N	308	348	1	329
						339	9							
*06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	875	1	1489	2	N	268	352	1	245
						295	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.10688	- 10774	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.			WELL #:	27	RRCID ->	184074	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.10857	- 10870	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838										
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 3990	- 4000	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.10962	- 11311	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			57
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			57
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			57
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			57
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			57
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			57

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850						CNTY: BRAZORIA				
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929						CNTY: BRAZORIA				
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IP FARMS UNIT G		WELL #: 1		RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690				
01	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-			N	-0-			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	4681 X	41	-0-	-4640	-0-	41	2	N	-0-			73
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-			73
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
IP FARMS (M)		WELL #: 3		RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:	1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9608 - 9622
01		6386 X	1281	-0-	-5105	-0-			1281	2		N	-0-	19
02		4312 X	1167	-0-	-3145	-0-			1159	2	8 9	N	7	26
03		4030 X	2240	-0-	-1790	-0-			2237	2	3 9	N	3	29
04		3900 X	2656	-0-	-1244	-0-			2656	2		N	-0-	29
05		4030 X	1946	-0-	-2084	-0-			1946	2		N	-0-	29
06		2160 X	514	-0-	-1646	-0-			514	2		N	-0-	29

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

COZBY		WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF. 9744 - 9757						
01		2201 X	1680	-0-	-521	-0-			843	2	837 9	N	761	709	1	302
02		1988 X	1397	-0-	-591	-0-			671	2	726 9	N	660	715	1	247
03		2201 X	1115	-0-	-1086	-0-			310	2	805 9	N	732	929	1	50
04		1680 X	1439	-0-	-241	-0-			610	2	829 9	N	754	576	1	228
05		1736 X	1429	-0-	-307	-0-			636	2	793 9	N	721	749	1	200
06		1620 X	1076	-0-	-544	-0-			376	2	700 9	N	636	559	1	277

HOWARD EXPLORATION, INC.		405950		BANFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	176607	COMPL. DATE	06/04/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9788 - 9794
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013														

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

01	14B DENY	-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-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4					130

XOG RESOURCES, LLC 945929
 OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929													
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
01		0	5916	-0-	5916 B	62744	1779	1	3693	2	N	404	340 1 224
							444	9					
02		0 N	5947	-0-	5947 B	68691	1662	1	3820	2	N	423	457 1 190
							465	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68691													
03		7935	7070	-0-	-865 B	67826	3755	1	2795	2	N	473	494 1 169
							520	9					
04		23700	7308	-0-	-16392	51434	2464	1	4387	2	N	415	325 1 259
							457	9					
05		24490	7331	-0-	-17159	34275	2309	1	4583	2	N	399	494 1 164
							439	9					
*06		23700	7193	-0-	-16507	17768	2753	1	4053	2	N	352	322 1 194
							387	9					

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													
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12													

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC 945929													
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070													
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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													
01	30628	X	26340	-0-	-4288	-0-	1168	1	24626	2	N	496	540 1 104
							546	9					
02	25104	X	23395	-0-	-1709	-0-	1143	1	21739	2	N	466	359 1 211
							513	9					
03	26660	X	22242	-0-	-4418	-0-	189	1	21477	2	N	524	356 1 379
							576	9					
04	25800	X	17514	-0-	-8286	-0-	1245	1	15837	2	N	393	354 1 418
							432	9					
05	26660	X	15785	-0-	-10875	-0-	2841	1	12518	2	N	387	537 1 268
							426	9					
06	25500	X	13523	-0-	-11977	-0-	2280	1	10957	2	N	260	169 1 359
							286	9					

CHOCOLATE BAYOU (2,650)		17915 601		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
KRESLING		WELL #: 2W		RRCID -> 230770		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 2590 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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				
01	40072 X	40072	-0-	-0-	-0-	34954	2	5118	9	N	4653	4667	1	396
02	36111 X	36111	-0-	-0-	-0-	31440	2	4671	9	N	4246	4352	1	290
03	39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	34812	2	5161	9	N	4692	4707	1	275
04	38184 X	38184	-0-	-0-	-0-	33219	2	4965	9	N	4514	4611	1	178
05	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	34679	2	5228	9	N	4753	4373	1	558
*06	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	33615	2	4904	9	N	4458	4775	1	241

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394				
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	895	2	94	9	N	85			200
02	1064 X	834	-0-	-230	-0-	750	2	84	9	N	76	198	1	78
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1148	2	153	9	N	139			217
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24	180	1	61
05	1209 X	944	-0-	-265	-0-	894	2	50	9	N	45			106
06	1260 X	961	-0-	-299	-0-	928	2	33	9	N	30			136

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DUNE OPERATING COMPANY		232883												
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12278 - 12288				
01	112158 X	5	-0-	-112153	-0-	5	2			N	-0-	162	1	136
02	101304 X	570	-0-	-100734	-0-	30	1	332	2	N	189			325
						208	9							
03	112158 X	50	-0-	-112108	-0-	4	1	46	2	N	-0-			325
04	108540 X	-0-	-0-	-108540	-0-					N	-0-			325
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			325
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			325

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3608	-0-	3608	3608	31	1	3577	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1724	-0-	1724	5332	6	1	1718	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2156	-0-	2156	7488	31	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7488					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)			//CONT.// 17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
DUNE OPERATING COMPANY			//CONT.// 232883											
WIETING, A.M.			WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12278 - 12292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21731 X	13197	-0-	-8534	-0-	366	1	11885	2	N	860	897	1	462
						946	9							
02	19628 X	9935	-0-	-9693	-0-	158	1	8962	2	N	741	697	1	506
						815	9							
03	15934 X	13146	-0-	-2788	-0-	419	1	11883	2	N	765	699	1	572
						2	4	842	9					
04	15270 X	10005	-0-	-5265	-0-	290	1	9020	2	N	631	700	1	503
						1	4	694	9					
05	15779 X	7595	-0-	-8184	-0-	290	1	6645	2	N	600	687	1	416
						660	9							
06	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT			416

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)			17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
TRI-WALLINDER			WELL #: 1		RRCID -> 140615		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 11560		PERF.11245 - 11295			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	4			112
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	3			115
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	3			118
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	3			121
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4			125
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3			128

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)			17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
FARMS, I.P. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11176 - 11188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			56
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			66

BLACK STONE IVORY			WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11147 - 11174			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																	
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784																	
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7					108
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					108
03		496 N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					108
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	488	2	90	9	N	82					190
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	172	1			24
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24

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																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
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-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730																	
01		558 X	85	-0-	-473	-0-	13	2	72	9	N	65					200
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	71	185	1			86
03		1116 X	190	-0-	-926	-0-	56	2	134	9	N	122					208
04		1080 X	326	-0-	-754	-0-	208	2	118	9	N	107	190	1			125
05		1116 X	316	-0-	-800	-0-	175	2	141	9	N	128	190	1			63
06		180 X	169	-0-	-11	-0-	15	2	154	9	N	140					203

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																	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	

01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	669 2	190 9	N	173	187 1	6 8	287	
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	741 2	184 9	N	167	367 1	2 8	85	
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	881 2	189 9	N	172	1 8		256	
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	765 2	206 9	N	187	185 1	23 8	235	
05		1023 N	975	-0-	-48	-0-	787 2	188 9	N	171			406	
06		1050 N	913	-0-	-137	-0-	736 2	177 9	N	161	361 1	5 8	201	

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														

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		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														

01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			43	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			46	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			50	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			53	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			60	

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														

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-	

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														

01		3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-			N	3			36	
02		3612 #	827	-0-	-2785	-0-	770 2	57 9	N	52			88	
03		3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3360 2	166 9	N	151	194 1		45	
04		4410 R	4410	-0-	-0-	-0-	4287 2	123 9	N	112			157	
05		3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	3767 2	144 9	N	131	188 1		100	
*06		3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3551 2	140 9	N	127	192 1		35	

CHURCH CREEK (MIOCENE)												
STRATA RESOURCES		18181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KRUEGER, CHARLES L.		825454		WELL #: 1		RRCID -> 117778		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ZEIDMAN TRUSTEE GU		216378		WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018	
01	1178 N	765	-0-	-413	-0-	765	2	N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
05	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2	N	-0-		-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-

WHORTON											
				WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000	
01	10571 X	9416	-0-	-1155	-0-	1170	1	8246	2	N	-0-
02	9604 X	8601	-0-	-1003	-0-	1040	1	7561	2	N	-0-
03	10633 X	9558	-0-	-1075	-0-	1213	1	8345	2	N	-0-
04	10290 X	9246	-0-	-1044	-0-	1130	1	8116	2	N	-0-
05	10571 X	8062	-0-	-2509	-0-	1130	1	6932	2	N	-0-
*06	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	1087	1	8701	2	N	-0-

RUST ESTATE											
				WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT											
				WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772	
01	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2	N	-0-		-0-
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	640	2	N	-0-		-0-
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2	N	-0-		-0-
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2	N	-0-		-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2	N	-0-		-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)											
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CITY OF EL CAMPO UNIT		483440		WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA) SAMSON EXPLORATION, LLC KEELAND GAS UNIT				18661 600 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
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
				WELL #: 1	RRCID -> 252413	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 13067	PERF.12877 - 12913					
01	8649 X	8141	-0-	-508	-0-	1175 1	6199 2	N	697	725 1	156		
02	7812 X	6381	-0-	-1431	-0-	767 9	5691 2	N	606	541 1	221		
03	8649 X	6895	-0-	-1754	-0-	23 1	6154 2	N	651	713 1	159		
04	8250 X	6607	-0-	-1643	-0-	667 9	5989 2	N	539	542 1	156		
05	8525 X	5642	-0-	-2883	-0-	25 1	4957 2	N	601	529 1	228		
06	7890 X	6595	-0-	-1295	-0-	716 9	5882 2	N	623	714 1	137		

BUBBA "D" GU				18661 675 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
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
				WELL #: 1	RRCID -> 259949	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 12912	PERF.12394 - 12453					
01	80724 X	47895	-0-	-32829	-0-	1135 1	45823 2	N	852	922 1	300		
02	70476 X	56398	-0-	-14078	-0-	937 9	51552 2	N	593	743 1	150		
03	78027 X	60769	-0-	-17258	-0-	4194 1	54958 2	N	650	557 1	243		
04	74550 X	57223	-0-	-17327	-0-	652 9	51636 2	N	602	552 1	293		
05	69533 X	50705	-0-	-18828	-0-	715 9	45327 2	N	570	550 1	313		
06	59850 X	49910	-0-	-9940	-0-	4925 1	44838 2	N	516	606 1	223		

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. B.A.M. LAND COMPANY				18661 675 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
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
				WELL #: 1	RRCID -> 232393	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 14203	PERF.12681 - 12696					
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-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BARNHART-MAYFAIR UNIT				18705 050 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
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
				WELL #: 1H	RRCID -> 136657	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 12544	PERF.11385 - 17014					
01	992 X	864	-0-	-128	-0-	62 1	780 2	N	20				62
02	896 X	837	-0-	-59	-0-	22 9	788 2	N	-0-				62
03	992 X	819	-0-	-173	-0-	49 1	756 2	N	13				75
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	14 9	907 2	N	-0-				75
05	930 X	391	-0-	-539	-0-	57 1	371 2	N	6				81
*06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	7 9	877 2	N	8				89

MOORE, JESSE "A"				18705 050 186835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
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
				WELL #: 10H	RRCID -> 149245	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 15535	PERF.11517 - 15535					
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				114
02	7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-				114
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-				114
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	56 1	896 2	N	-0-				114
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	136 1	2342 2	N	-0-				114
*06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	171 1	2773 2	N	-0-				114

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		248 N	129	-0-	-119	-0-	9 1	120 2	N	-0-			68	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-			68	
03		279 N	111	-0-	-168	-0-	7 1	103 2	N	1	1 8		68	
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	1 9							
05		3100 N	3125	-0-	25	25	57 1	914 2	N	-0-			68	
*06		2784 N	2759	-0-	-25	-0-	172 1	2953 2	N	-0-			68	
							160 1	2599 2	N	-0-			68	
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	N	-0-			36	
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	3 1	48 2	N	-0-			36	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			36	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 1		N	-0-			36	
05		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2044 1	725 2	N	58			94	
*06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	64 9							
							811 1	877 2	N	57			151	
							63 9							
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 WELLDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
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-	
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120														
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-	
04		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-	
06		120 N	38	-0-	-82	-0-	38 2		N	-0-			-0-	
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993										TOTAL DEPTH 14995	PERF.10383 - 14995			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314			
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	748	2	44	9	N	40	192	1	52
02	784 N	725	-0-	-59	-0-	686	2	39	9	N	35			87
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	740	2	37	9	N	34			121
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	771	2	37	9	N	34			155
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	779	2	40	9	N	36			191
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	651	2	29	9	N	26			217

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272			
01	1240 N	914	-0-	-326	-0-	881	2	33	9	N	30			95
02	840 N	611	-0-	-229	-0-	577	2	34	9	N	31			126
03	899 N	156	-0-	-743	-0-	123	2	33	9	N	30			156
04	870 N	168	-0-	-702	-0-	136	2	32	9	N	29			185
05	682 N	166	-0-	-516	-0-	135	2	31	9	N	28			213
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	170	2	36	9	N	33			246

YEGUA-SCHAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH 15207	PERF.10879 - 15207			
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	1			N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH 15187	PERF.10995 - 15350			
01	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2796	2	66	9	N	60	193	1	74
02	2632 X	2455	-0-	-177	-0-	2399	2	56	9	N	51			125
03	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	2549	2	63	9	N	57			182
04	2760 X	2405	-0-	-355	-0-	2358	2	47	9	N	43			225
05	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2430	2	48	9	N	44	195	1	74
06	2760 X	2341	-0-	-419	-0-	2296	2	45	9	N	41			115

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005										TOTAL DEPTH 15618	PERF.11210 - 15618			
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5438	2	65	9	N	59	197	1	59
02	4648 X	4482	-0-	-166	-0-	4430	2	52	9	N	47			106
03	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	5093	2	59	9	N	54			160
04	5370 X	5239	-0-	-131	-0-	5183	2	56	9	N	51			211
05	5518 X	5197	-0-	-321	-0-	5142	2	55	9	N	50	189	1	72
06	5340 X	5168	-0-	-172	-0-	5110	2	58	9	N	53			125

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743			
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19			75
02	504 N	357	-0-	-147	-0-	349	2	8	9	N	7			82
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1379	2	80	9	N	73			155
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1221	2	61	9	N	55			210
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1162	2	40	9	N	36	189	1	57
06	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1153	2	51	9	N	46			103

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617		
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
*12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-		-0-	
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
03	310 X	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
04	270 X	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-		-0-	
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-	
*06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-	

PRIDE ENERGY COMPANY				677050		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:		1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.11107 - 14881		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	

CLAY CREEK				18721 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5530 - 5581		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COULTER, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5540 - 5575		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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-2		WELL #:		14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	10/07/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5530 - 5570
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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 - 5514
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		80	RRCID ->	087525	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6090	PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500 -	5530
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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5530 -	5560
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			804	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	696	741 1		759	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	541	650 1		650	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	195 1		683	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5532 -	5562
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	AMT CODE	BALANCE

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338									
TEJAS FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171008	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	171229	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5544 - 5584
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/08/1972	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5499 - 5512
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5416 - 5464
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		137 X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			106
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	43	1	2770	2	N	1			107
							1	9							
03		3100 N	3328	-0-	228	228	56	1	3271	2	N	1			108
							1	9							
04		2447 N	2219	-0-	-228	-0-	20	1	2198	2	N	1			109
							1	9							
05		3038 X	2591	-0-	-447	-0-	31	1	2559	2	N	1			110
							1	9							
06		2940 X	1961	-0-	-979	-0-	16	1	1945	2	N	-0-			110

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			
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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY			841329												
BALDWIN, R. G.			WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074			
01		1550 #	1054	-0-	-496	-0-	755	1	79	2	Y	200	178	1	124
							220	9							
02		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	800	1	59	2	Y	341	358	1	107
							375	9							
03		1240 #	1234	-0-	-6	-0-	928	1	67	2	Y	217	176	1	148
							239	9							
04		1200 #	610	-0-	-590	-0-	416	1	194	9	Y	176	176	1	148
05		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	111	173	1	86
*06		1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	42			128

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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY MCDONALD, HAMILL			18931 001 040830		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST			18931 700 844253		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906			
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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) TEMA OIL AND GAS COMPANY KIRBY			18935 410 841329		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			5	RRCID ->	210148	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6691 - 6693			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEVELAND S. (5850) TEMA OIL AND GAS COMPANY KIRBY			18935 550 841329		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	4280 - 4300			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550) TEMA OIL AND GAS COMPANY KIRBY			18935 590 841329		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578			
01	3100	3057	-0-	-43	5483	1870	1	661	2	Y	478	357	1	224
						526	9							
02	2995	2995	-0-	-0-	5483	1916	1	331	2	Y	680	717	1	187
						748	9							
03	3100	896	-0-	-2204	3279	303	1	593	9	Y	539	359	1	367
04	3000	777	-0-	-2223	1056	410	1	1	2	Y	333	526	1	174
						366	9							
05	3100	1617	-0-	-1483	-0-	933	1	684	9	Y	622	528	1	268
06	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	487	526	1	229

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)				18938 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
SHIRLEY GAY				WELL #:	1	RRCID ->	247518	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9615 - 10490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4071	4071	-0-	-0-	-0-	304 1	3568 2	N	181	368 1		40
							199 9						
02		3901	3901	-0-	-0-	-0-	280 1	3437 2	N	167			207
							184 9						
03		4419	4419	-0-	-0-	-0-	310 1	3912 2	N	179	201 1		185
							197 9						
04		3794	3794	-0-	-0-	-0-	297 1	3329 2	N	153	176 1		162
							168 9						
05		3829	3829	-0-	-0-	-0-	307 1	3388 2	N	122	194 1		90
							134 9						
*06		3718	3718	-0-	-0-	-0-	288 1	3288 2	N	129	179 1		40
							142 9						

CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS		
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871									
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	130568	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2691 - 2696

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS		
OKLATEX ENERGY, INC.				621069									
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)				18992 576	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
COLLINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328

01	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-			N	-0-			186
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-			N	-0-			186
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		181
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3		182

CLINTON, N. (YEGUA 8400)				18994 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
HIGH BLUFF OPERATING, LLC				385527									
SCURLOCK TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496 - 8510

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			83
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-			83
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			83
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		//CONT.//		18994 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
HIGH BLUFF OPERATING, LLC		//CONT.//		385527										
SCURLOCK TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	167413	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8460 - 8498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

VAN VORST		WELL #:		1	RRCID ->	170538	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8191 - 8207			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13														

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8325 - 8340			
01	4298 R	4298	-0-	-0-	-0-	630	1	3658	2	N	9			272
02	3864 #	3315	-0-	-549	-0-	559	1	2744	2	N	11			283
03	4185 #	3997	-0-	-188	-0-	611	1	3354	2	N	29			312
04	4170 #	3662	-0-	-508	-0-	646	1	3005	2	N	10			322
05	4309 #	3694	-0-	-615	-0-	676	1	3007	2	N	10			332
06	4170 #	3540	-0-	-630	-0-	621	1	2910	2	N	8			340

CLODINE, SW (FRIO 4700)		19055 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
BEJO CORPORATION		061990												
SPOONER-GERNER		WELL #:		1	RRCID ->	229908	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5158 - 5164			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWGATE		WELL #:		1	RRCID ->	232414	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4390 - 4394			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLUSTER (MCCRARY SAND)		19055 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.		749274								
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 150658		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28

BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	94
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8084 - 8154		
01	23591 X	541	-0-	-23050	-0-	462 1	79 3	N	-0-	25
02	980 X	215	-0-	-765	-0-	176 1	39 3	N	-0-	25
03	713 X	259	-0-	-454	-0-	205 1	54 3	N	-0-	25
04	570 X	213	-0-	-357	-0-	174 1	39 3	N	-0-	25
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1460 1	1700 3	N	18	43
*06	35216 X	35216	-0-	-0-	-0-	5370 1	29216 3	N	573 372 1	244
						630 9				

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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12038 - 12078			
01		15500 X	15108	-0-	-392	-0-	14694	3	414	9	N	376	357	1	242
02		14000 X	12916	-0-	-1084	-0-	12324	3	592	9	N	538	538	1	239
03		21700 X	15954	-0-	-5746	-0-	15539	3	415	9	N	377	534	1	82
04		20400 X	15692	-0-	-4708	-0-	15270	3	422	9	N	384	179	1	287
05		17670 X	15521	-0-	-2149	-0-	15086	3	435	9	N	395	555	1	127
06		15450 X	12645	-0-	-2805	-0-	12267	3	378	9	N	344	356	1	115

GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612			
01		21111 X	15085	-0-	-6026	-0-	775	1	14126	3	N	167	187	1	190
02		18032 X	13187	-0-	-4845	-0-	952	1	12081	3	N	140			330
03		18166 X	13416	-0-	-4750	-0-	1054	1	12128	3	N	213	358	1	185
04		16800 X	12491	-0-	-4309	-0-	1020	1	11291	3	N	164			349
05		16709 X	12161	-0-	-4548	-0-	1054	1	10947	3	N	145	190	1	304
06		14610 X	9285	-0-	-5325	-0-	1020	1	8149	3	N	105	174	1	235

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
ALEGRE ENERGY, INC.		011441													
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280			
01		3968 X	3731	-0-	-237	-0-	3668	2	63	9	N	57	78	1	46
02		3584 X	3119	-0-	-465	-0-	3065	2	54	9	N	49	60	1	35
03		DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	3292	2	56	9	N	51			86
04		6612 X	3264	-0-	-3348	-0-	3196	2	68	9	N	62			148
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3303	2	62	9	N	56	166	1	38
06		3420 X	2824	-0-	-596	-0-	2773	2	51	9	N	46	58	1	26

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108			
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4188	2	165	9	N	150	104	1	86
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3624	2	138	9	N	125	116	1	95
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3751	2	136	9	N	124	176	1	43
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3592	2	138	9	N	125			168
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3555	2	131	9	N	119	177	1	110
*06		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2639	2	94	9	N	85	127	1	68

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		46407 X	34699	-0-	-11708	-0-	34110	3	589	9	N	535	547 1	156
02		41832 X	27772	-0-	-14060	-0-	27328	3	444	9	N	404	361 1	199
03		42439 X	36274	-0-	-6165	-0-	35724	3	550	9	N	500	541 1	158
04		40020 X	32020	-0-	-8000	-0-	31644	3	376	9	N	342	357 1	143
05		41354 X	30277	-0-	-11077	-0-	29926	3	351	9	N	319	358 1	104
06		35100 X	21905	-0-	-13195	-0-	21644	3	261	9	N	237	183 1	158

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
01		75206 X	68024	-0-	-7182	-0-	67303	3	721	9	N	655	533 1	280
02		64316 X	41673	-0-	-22643	-0-	41022	3	651	9	N	592	537 1	335
03		71207 X	58811	-0-	-12396	-0-	58363	3	448	9	N	407	542 1	200
04		68910 X	58876	-0-	-10034	-0-	57934	3	942	9	N	856	729 1	327
05		68014 X	52477	-0-	-15537	-0-	52011	3	466	9	N	424	536 1	215
06		65820 X	46173	-0-	-19647	-0-	45581	3	592	9	N	538	548 1	205

HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736														
01		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	558	1	9262	3	N	842	896 1	235
							926	9						
02		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	588	1	10352	3	N	1036	901 1	370
							1140	9						
03		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	651	1	8575	3	N	678	721 1	327
							746	9						
04		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	630	1	7741	3	N	1044	920 1	451
							1148	9						
05		9052 X	9020	-0-	-32	-0-	651	1	7796	3	N	521	536 1	436
							573	9						
06		8760 X	8614	-0-	-146	-0-	630	1	7141	3	N	766	903 1	299
							843	9						

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562														
01		135129 X	129816	-0-	-5313	-0-	775	1	126570	3	N	2246	2378 1	314
							2471	9						
02		121632 X	107768	-0-	-13864	-0-	700	1	104922	3	N	1951	1804 1	461
							2146	9						
03		134664 X	96845	-0-	-37819	-0-	775	1	94334	3	N	1578	1618 1	421
							1736	9						
04		130320 X	61236	-0-	-69084	-0-	750	1	59312	3	N	1067	1097 1	391
							1174	9						
05		134075 X	82176	-0-	-51899	-0-	775	1	79627	3	N	1613	1464 1	540
							1774	9						
06		125640 X	62294	-0-	-63346	-0-	750	1	60640	3	N	822	925 1	437
							904	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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				86

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930	
01	16244 X	2261	-0-	-13983	-0-	2261	2		123
02	10864 X	1255	-0-	-9609	-0-	1253	2	2 9	125
03	8494 X	1405	-0-	-7089	-0-	1405	2		125
04	4770 X	2289	-0-	-2481	-0-	2071	2	218 9	128
05	3596 X	2534	-0-	-1062	-0-	2312	2	222 9	20
06	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	1385	2	296 9	97

FOSTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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 #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747	
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF. 11336	- 11378	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10940	- 10974	
01	4216 X	2973	-0-	-1243	-0-	2973 2	N	-0-		83
02	3808 X	2120	-0-	-1688	-0-	2099 2	N	19		102
03	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1627 2	N	16		118
04	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2885 2	N	14		132
05	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3116 2	N	8		140
*06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	17	103 1	54

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	773 2	N	45		193
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	513 2	N	60	185 1	68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	4		72
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		72
05	3100 N	4820	-0-	1720	1720	4670 2	N	136		208
*06	3000 N	4059	-0-	1059	2779	3925 2	N	122	193 1	137

USA COLDSRINGS		WELL #:		1	RRCID -> 198058	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9780	- 9798	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-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-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		101
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		101
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3917 2	Y	18		119
05	T. A.	2640	-0-	2640	6577	2518 2	Y	111	122 1	108
*06	9213 X	2636	-0-	-6577	-0-	2500 2	Y	124	194 1	38

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER " B "		WELL #:		2	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												

USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318
01	2015 X	825	-0-	-1190	-0-	683	2	142	9	N	129	144 1 67
02	1652 X	1445	-0-	-207	-0-	1445	2			N	-0-	67
03	1457 X	600	-0-	-857	-0-	589	2	11	9	N	10	77
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	684	2			N	-0-	77
05	1612 X	725	-0-	-887	-0-	725	2			N	-0-	77
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9559 - 9567
01	1116 N	708	-0-	-408	-0-	672	2	36	9	N	33	160
02	868 N	431	-0-	-437	-0-	332	2	99	9	N	90	193 1 57
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	70
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1260	2	53	9	N	48	118
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84	202
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	59	194 1 67

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	83	2	187	9	N	170	195 1 78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	233 1 107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	210 1 85
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	452	2	157	9	N	143	228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	387 1 50
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1095	2	155	9	N	141	69 1 122

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680
M	O	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
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9839 - 9870
01	2542 X	1220	-0-	-1322	-0-	1188	2	32 9	N	29	140 1	47
02	2296 X	1234	-0-	-1062	-0-	1198	2	36 9	N	33		80
03	2356 X	939	-0-	-1417	-0-	919	2	20 9	N	18	60 1	38
04	2160 X	1384	-0-	-776	-0-	1354	2	30 9	N	27		65
05	2170 X	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28 9	N	25		90
*06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7 9	N	6	79 1	17

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11372 - 11402
01	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1385	2	21 9	N	19		52
02	700 N	411	-0-	-289	-0-	360	2	51 9	N	46		98
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	42		140
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	146	2	24 9	N	22		162
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	48	2	40 9	N	36		198
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32 9	N	29	194 1	33

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		50
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		50
03	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		50

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.				261273										
VANN				WELL #:	1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014	- 11032	
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
01		44950 X	43354	-0-	-1596	-0-	41173 2	2181 9	N		1983	1757 1		523
02		40600 X	40126	-0-	-474	-0-	38155 2	1971 9	N		1792	2145 1		170
03		44950 X	44798	-0-	-152	-0-	42522 2	2276 9	N		2069	1946 1		293
04		43500 X	43241	-0-	-259	-0-	41126 2	2115 9	N		1923	1746 1		470
05		44423 X	40732	-0-	-3691	-0-	38631 2	2101 9	N		1910	1935 1		445
06		43350 X	39437	-0-	-3913	-0-	37503 2	1934 9	N		1758	1925 1		278

HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012	- 11027	
01		44950 X	29235	-0-	-15715	-0-	28310 2	925 9	N		841	1078 1		120
02		40600 X	2865	-0-	-37735	-0-	2514 2	351 9	N		319	197 1		242
03		44950 X	20916	-0-	-24034	-0-	20103 2	813 9	N		739	773 1		208
04		39572 X	39572	-0-	-0-	-0-	38096 2	1476 9	N		1342	1355 1		195
05		38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	36919 2	1562 9	N		1420	1339 1		276
*06		36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	35290 2	1379 9	N		1254	1345 1		185

TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034	- 11050	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73 1		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANN				WELL #:	2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024	- 11060	
01		22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	21244 2	801 9	N		728	679 1		272
02		20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	19317 2	735 9	N		668	782 1		158
03		22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	22270 2	725 9	N		659	585 1		232
04		20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	20027 2	554 9	N		504	583 1		153
05		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15541 2	444 9	N		404	385 1		172
06		22260 X	15183	-0-	-7077	-0-	14774 2	409 9	N		372	362 1		182

GRIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042	- 11053	
01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5266 2	4 9	N		4			110
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N		-0-			110
03		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 2		N		-0-			110
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2		N		-0-			110
05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4224 2	6 9	N		5			115
06		6090 X	3701	-0-	-2389	-0-	3701 2		N		-0-			115

VANN				WELL #:	3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050	- 11070	
01		31073 X	31073	-0-	-0-	-0-	30017 2	1056 9	N		960	977 1		240
02		27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	27024 2	905 9	N		823	780 1		283
03		29760 X	27312	-0-	-2448	-0-	26260 2	1052 9	N		956	974 1		265
04		28800 X	26513	-0-	-2287	-0-	25775 2	738 9	N		671	774 1		162
05		29760 X	24078	-0-	-5682	-0-	23376 2	702 9	N		638	578 1		222
06		30060 X	23231	-0-	-6829	-0-	22565 2	666 9	N		605	577 1		250

VANN				WELL #:	4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026	- 11198	
01		9858 X	6875	-0-	-2983	-0-	6230 2	645 9	N		586	588 1		238
02		8820 X	6755	-0-	-2065	-0-	6295 2	460 9	N		418	395 1		261
03		9362 X	4629	-0-	-4733	-0-	4423 2	206 9	N		187	197 1		251
04		6660 X	5326	-0-	-1334	-0-	5254 2	72 9	N		65	196 1		120
05		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	14829 2	360 9	N		327	387 1		60
*06		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9208 2	127 9	N		115			175

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273											
GIBBS				WELL #:	1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10860 - 10880		
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-				-0-

HOUGHTON				WELL #:	2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11298 - 11310		
01	6169 X	3512	-0-	-2657	-0-	3468	2	44	9	Y	40	132	1		38
02	5572 X	3053	-0-	-2519	-0-	3001	2	52	9	Y	47				85
03	6169 X	3105	-0-	-3064	-0-	3050	2	55	9	Y	50				135
04	4770 X	2823	-0-	-1947	-0-	2784	2	39	9	Y	35				170
05	4247 X	1785	-0-	-2462	-0-	1763	2	22	9	Y	20	161	1		29
06	3390 X	1750	-0-	-1640	-0-	1718	2	32	9	Y	29				58

TEMPLE				WELL #:	4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11036 - 11048		
01	41106 X	22927	-0-	-18179	-0-	21124	2	1803	9	Y	1639	1491	1		342
02	34440 X	17440	-0-	-17000	-0-	16370	2	1070	9	Y	973	1170	1		145
03	37696 X	23145	-0-	-14551	-0-	21737	2	1408	9	Y	1280	972	1		453
04	32040 X	29034	-0-	-3006	-0-	27165	2	1869	9	Y	1699	1745	1		407
05	32798 X	16695	-0-	-16103	-0-	15853	2	842	9	Y	765	965	1		207
06	22410 X	3136	-0-	-19274	-0-	2670	2	466	9	Y	424	383	1		248

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	7832 - 7837		
01	60760	1591	-0-	-59169	49257	1552	2	39	9	N	35	41	1		16
02	50390 R	1133	-0-	-49257	-0-	1114	2	19	9	N	17				33
03	5642 #	702	-0-	-4940	-0-	670	2	32	9	N	29				62
04	3210 #	907	-0-	-2303	-0-	887	2	20	9	N	18				80
05	2077 #	712	-0-	-1365	-0-	705	2	7	9	N	6	73	1		13
06	1530 #	615	-0-	-915	-0-	605	2	10	9	N	9				22

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		
01	14B2 EXT	456	-0-	456	23843	456	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	24155	312	2			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	24169	14	2			Y	-0-				-0-
04	4500	-0-	-0-	-4500	19669					Y	-0-				-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	11919					Y	-0-				-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8919					Y	-0-				-0-

FOSTER 'D'				WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919		
01	2170	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-				36
02	1960	1138	-0-	-822	-0-	1138	2			N	-0-				36
03	2170	952	-0-	-1218	-0-	952	2			N	-0-				36
04	2100	410	-0-	-1690	-0-	410	2			N	-0-				36
05	2170	178	-0-	-1992	-0-	178	2			N	-0-				36
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				36

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #:		3	RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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
01	4089		4089	-0-	-0-	27807	4089	2	N	-0-		-0-
02	3440		3440	-0-	-0-	27807	3440	2	N	-0-		-0-
03	2315		2315	-0-	-0-	27807	2315	2	N	-0-		-0-
04	3018		3018	-0-	-0-	27807	3018	2	N	-0-		-0-
05	5480		5480	-0-	-0-	27807	5480	2	N	-0-		-0-
*06	5142		5142	-0-	-0-	27807	5142	2	N	-0-		-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.					432118							
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:		11	RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4476 - 4480
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06		14B DENY	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	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

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			43
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			43
03	744 N	354	-0-	-390	-0-	354	2	N	-0-			43
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			43
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			43
*06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 14084 - 14099

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) FAMCOR OIL, INC. BOTTOMS		19609 333 261273		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
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	
WELL #:		2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690		- 4692			
01	3348 #	2014	-0-	-1334 B	-28689	2014	2			N	-0-			38	
02	3024 #	2434	-0-	-590 B	-29279	2434	2			N	-0-			38	
03	3348 #	1841	-0-	-1507 B	-30786	1841	2			N	-0-			38	
04	2460 #	1473	-0-	-987 B	-31773	1473	2			N	-0-			38	
05	2697 #	734	-0-	-1963 B	-33736	734	2			N	-0-			38	
06	2610 #	-0-	-0-	-2610 B	-36346					N	-0-			38	
WELL #:		3		RRCID -> 264446		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 3524		- 3530			
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-			-0-	
COLLEGEPORT (7-A) DJ EXPLORATION, INC. BOWERS		19637 570 221664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 242854		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5462		- 5464			
01	6386 #	2703	-0-	-3683	-0-	2703	3			N	-0-			80	
02	5768 #	680	-0-	-5088	-0-	680	3			N	-0-			80	
03	6386 #	1086	-0-	-5300	-0-	1086	3			N	-0-			80	
04	4140 #	1890	-0-	-2250	-0-	1890	3			N	-0-			80	
05	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			80	
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			80	
COLLEGEPORT (8A) DJ EXPLORATION, INC. BOWERS		19637 700 221664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 227367		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5530		- 5535			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION REGNIER UNIT		747012		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583		- 5584			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	

COLLEGEPORT (2100)
RLU OPERATING, LLC
RUSTY GREEN

19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
714217
WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	N	-0-				-0-	
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1331	2	N	-0-				-0-	
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	2	N	-0-				-0-	
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	N	-0-				-0-	
*05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	N	-0-				-0-	
*06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	N	-0-				-0-	

COLLEGEPORT (2550)
LGDC CORPORATION
GREEN, WILLIAM F. III

19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
500227
WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2294 #	1273	-0-	-1021	-0-	580	1	693	2	N	-0-				-0-	
02		2072 #	1144	-0-	-928	-0-	560	1	584	2	N	-0-				-0-	
03		2294 #	1178	-0-	-1116	-0-	620	1	558	2	N	-0-				-0-	
04		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	580	1	856	2	N	-0-				-0-	
05		1271 #	268	-0-	-1003	-0-	140	1	128	2	N	-0-				-0-	
06		1230 #	88	-0-	-1142	-0-	60	1	28	2	N	-0-				-0-	

COLLEGEPORT (2850)
LEXINGTON EXPLORATION LLC
CORPORON, LARRY W.

19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
500221
WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 #	-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-	

COLLEGEPORT (2900)
RLU OPERATING, LLC
W. F. GREEN III

19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
714217
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3206	2	N	-0-				-0-	
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	122	1	2776	2	N	-0-				-0-	
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	-0-				-0-	
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	93	1	3137	2	N	-0-				-0-	
*05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	125	1	3083	2	N	-0-				-0-	
*06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	2	N	-0-				-0-	

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)
ASPECT ENERGY, LLC
GANN

19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
035453
WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	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

O	ALLOW CODE	X	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	1166	1	11481	2	N	164	180	1	329
							180	9							
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1131	1	10180	2	N	126	197	1	258
							139	9							
03	11935	X	10100	-0-	-1835	-0-	1035	1	8943	2	N	111			369
							122	9							
04	12420	X	11977	-0-	-443	-0-	1185	1	10641	2	N	137	194	1	312
							151	9							
05	12834	X	9253	-0-	-3581	-0-	991	1	8153	2	N	99	193	1	218
							109	9							
06	12420	X	11877	-0-	-543	-0-	1227	1	10521	2	N	117			335
							129	9							

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

O	ALLOW CODE	X	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			27
02	112	X	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-			27
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			27
04	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			27
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			27
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			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

O	ALLOW CODE	EXT	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

O	ALLOW CODE	EXT	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-
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								
01	14B2 EXT	81	-0-	81	595	70	1	11	9	Y	10					26
02	14B2 EXT	81	-0-	81	676	70	1	11	9	Y	10					36
03	14B2 EXT	89	-0-	89	765	77	1	12	9	Y	11					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530								
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382								
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	51	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928												
01	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	534 1	533 2	Y	64	74	1	11
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	37 5	70 9	Y	59	57	1	13
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	509 1	533 2	Y	61	62	1	12
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65 9	1299 2	Y	47	45	1	14
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	188 5	67 9	Y	36	35	1	15
06	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	355 1	1037 2	Y	45	47	1	13
						52 9						
						369 1	927 2	Y				
						40 9						
						298 1	1379 2	Y				
						50 9						

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8450 - 8465			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011				RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-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					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	37	1	174	2	Y	-0-			-0-	
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-	
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504				RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790					
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-			-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	363	2	Y	-0-			-0-	
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-			-0-	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-			-0-	
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015				RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050			
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	132	1	710	2	Y	-0-			-0-	
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	121	1	642	2	Y	-0-			-0-	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	727	2	Y	-0-			-0-	
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	73	1	706	2	Y	-0-			-0-	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	Y	-0-			-0-	
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	873	2	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1012				RRCID -> 173932		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7266 - 8028					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502				RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 #: 1104		RRCID -> 175121	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2372	- 2504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 8032	- 8052		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 7374	- 7378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 9434	- 9596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 7782	- 8066		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 8722	- 8732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1709	RRCID ->	179154	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	16432	PERF.	9270 - 9275
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8310 - 8316
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				61	46	1	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4	18	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17	12	1	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24	19	1	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27	31	1	7

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8019 - 8036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUNE OPERATING COMPANY		232883										
EMMA HASTEDT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	151060	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	7945 - 7955
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DUNE OPERATING COMPANY			//CONT.// 232883									
HASTEDT, EMMA "B"			WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9730 - 9798	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	543 1	498 2	Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	544 1	467 2	Y	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	655 1	596 2	Y	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	653 1	595 2	Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	661 1	630 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CULLEN, H. R. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8322 - 9035	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	393 1	398 2	Y	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	388 1	374 2	Y	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	428 1	477 2	Y	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	448 1	476 2	Y	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	471 1	504 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGELING WELL SALVAGE				711114							
KEARNEY, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONNOR (GLEN ROSE)				20170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY				696079							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	089985	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11450 - 11550
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONNOR (JAMES)				20170 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
MOFFITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201049	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	13549	PERF. 13550 - 18795
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE				20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3308	RRCID ->	005900	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4870 - 4924
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4828 -	4835		
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4847 -	4892		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	N/A			
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	N/A			
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	N/A			
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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			
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-		1811 3		N	-0-			-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-		1542 3		N	-0-			-0-
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-		1875 3		N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		1152 3		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654				
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-				-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-				-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-				-0-
04	1230 N	731	-0-	-499	-0-	731	3			Y	-0-				-0-
05	1209 N	223	-0-	-986	-0-	223	3			Y	-0-				-0-
06	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874		
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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826		
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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836		
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-		-0-	
02	1848 N	1399	-0-	-449	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	1700	-0-	1700	-0-	1700	3		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	1742	-0-	1742	-0-	3442	3		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1909	-0-	1909	-0-	5351	3		Y	-0-		-0-	
*06	5973 X	622	-0-	-5351	-0-	622	3		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-		-0-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		Y	-0-		-0-
04	690 N	156	-0-	-534	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
05	713 N	24	-0-	-689	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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 #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808				
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3		Y	-0-					-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		Y	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		Y	-0-					-0-
04	5820 X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	3		Y	-0-					-0-
05	6014 X	4625	-0-	-1389	-0-	4625	3		Y	-0-					-0-
06	5820 X	2601	-0-	-3219	-0-	2601	3		Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774				
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-					-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		Y	-0-					-0-
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		Y	-0-					-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3		Y	-0-					-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3		Y	-0-					-0-
06	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412	3		Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106				
01	T. A.	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858				
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-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736	
M	O	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
01		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 3		Y	-0-		-0-
02		1652 N	1237	-0-	-415	-0-	1237 3		Y	-0-		-0-
03		T. A.	1520	-0-	1520	1520	1520 3		Y	-0-		-0-
04		T. A.	1541	-0-	1541	3061	1541 3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	1689	-0-	1689	4750	1689 3		Y	-0-		-0-
*06		6249 X	1499	-0-	-4750	-0-	1499 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		Y	-0-		-0-
03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
04		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-		-0-
05		1457 X	441	-0-	-1016	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
06		1410 X	391	-0-	-1019	-0-	391 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
01		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 3		N	-0-		-0-
02		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106 3		N	-0-		-0-
03		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959 3		N	-0-		-0-
04		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 3		N	-0-		-0-
05		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062 3		N	-0-		-0-
*06		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9823 3		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933	
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4702 - 4718	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896		
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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690		
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3		Y	-0-		-0-	
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		Y	-0-		-0-	
03	6541 X	5577	-0-	-964	-0-	5577	3		Y	-0-		-0-	
04	6330 X	4838	-0-	-1492	-0-	4838	3		Y	-0-		-0-	
05	6541 X	6534	-0-	-7	-0-	6534	3		Y	-0-		-0-	
06	5400 X	2128	-0-	-3272	-0-	2128	3		Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040		
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-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727		
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3		N	-0-		-0-	
02	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3		N	-0-		-0-	
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-		-0-	
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3		N	-0-		-0-	
05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3		N	-0-		-0-	
*06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3		N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311		RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313		RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953		RRCID -> 169670		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857					
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	529	-0-	529	-0-	529	529 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	536	-0-	536	-0-	1065	536 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	587	-0-	587	-0-	1652	587 3		Y	-0-			-0-
*06	2174 X	522	-0-	-1652	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702				
01	3100 N	1773	-0-	-1327	1372	1773	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1560	-0-	-1240	132	1560	3			Y	-0-				-0-
03	2294 X	1896	-0-	-398	-0-	1896	3			Y	-0-				-0-
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-				-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-				-0-
06	1830 X	892	-0-	-938	-0-	892	3			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743				
01	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			Y	-0-				-0-
02	2128 N	1596	-0-	-532	-0-	1596	3			Y	-0-				-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-				-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4704 - 4754				
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929				
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3		Y	-0-					-0-
02	12068 X	8228	-0-	-3840	-0-	8228	3		Y	-0-					-0-
03	13919 X	9783	-0-	-4136	-0-	9783	3		Y	-0-					-0-
04	13470 X	9829	-0-	-3641	-0-	9829	3		Y	-0-					-0-
05	11811 X	7993	-0-	-3818	-0-	7993	3		Y	-0-					-0-
06	10800 X	5694	-0-	-5106	-0-	5694	3		Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910				
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3		Y	-0-					-0-
02	2128 N	1596	-0-	-532	-0-	1596	3		Y	-0-					-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-					-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		Y	-0-					-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-					-0-
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770				
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-					-0-
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	377	3		Y	-0-					-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		Y	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-					-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
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-

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 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263					CNTY: MONTGOMERY	
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4736	- 4833
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	Y	-0-		-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	720	-0-	720	1504	720 3	Y	-0-		-0-
05	2000 N	744	-0-	-1256	248	744 3	Y	-0-		-0-
*06	968 N	720	-0-	-248	-0-	720 3	Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4747	- 4830
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	792	540 3	Y	-0-		-0-
05	2000 N	1395	-0-	-605	187	1395 3	Y	-0-		-0-
*06	1267 N	1080	-0-	-187	-0-	1080 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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
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-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	- 3572	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479			
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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 3468 - 3474			
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-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352	
DUNN "A"														
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-

DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3188 - 3194			
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		Y	-0-	-0-
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-	-0-
03	4247 X	1777	-0-	-2470	-0-	1777	3		Y	-0-	-0-
04	4110 X	2149	-0-	-1961	-0-	2149	3		Y	-0-	-0-
05	4247 X	1815	-0-	-2432	-0-	1815	3		Y	-0-	-0-
06	4110 X	918	-0-	-3192	-0-	918	3		Y	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 114P		RRCID -> 195503	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816	-		1904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MADELEY , AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950	-		960	
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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903	-		1440	
01	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	21697	3	Y	-0-			-0-
02	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3	Y	-0-			-0-
03	18197 X	13835	-0-	-4362	-0-	13835	3	Y	-0-			-0-
04	21000 X	15310	-0-	-5690	-0-	15310	3	Y	-0-			-0-
05	21700 X	15502	-0-	-6198	-0-	15502	3	Y	-0-			-0-
06	21000 X	6588	-0-	-14412	-0-	6588	3	Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386	-		1398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978	-		1518	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912	-		2915	
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-

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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-	
02	2492 N	1047	-0-	-1445	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-	
03	1333 N	808	-0-	-525	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-	
04	1140 N	732	-0-	-408	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-	
05	1147 N	611	-0-	-536	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-	
06	780 N	472	-0-	-308	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-	

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679	
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-	
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-	
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-		-0-	
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		-0-	
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559	
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	-0-	6082 3		N	-0-		-0-	
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-	
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-	
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-	
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-	
*06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
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
HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 1414 - 1418				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 1744 - 1776				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE "A"		914263 WELL #: 11		RRCID -> 193721	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 1948	PERF. 1288 - 1304				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704 - 1720				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	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				
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-			-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-			-0-
DUNN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186 - 1190				
01	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3	N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3	N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
 DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	78			
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-	78			
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	78			
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	78			
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	78			
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-	78			

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-			
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-	-0-			
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-			
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-			
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-			
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-	-0-			

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

01	47709 X	25317	-0-	-22392	-0-	310	1	24828	2	N	163	192	1	1	8	155
02	43092 X	18945	-0-	-24147	-0-	280	1	18526	2	N	126	209	1	2	8	70
03	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	310	1	17300	2	N	100	1	8			169
04	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	300	1	14408	2	N	89	187	1	3	8	68
05	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	310	1	13757	2	N	81	2	8			147
*06	8100 X	7862	-0-	-238	-0-	201	1	7620	2	N	37					184

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

01	7750 X	7570	-0-	-180	-0-	7570	3	Y	-0-	-0-						
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3	Y	-0-	-0-						
03	7068 X	6891	-0-	-177	-0-	6891	3	Y	-0-	-0-						
04	7320 X	6816	-0-	-504	-0-	6816	3	Y	-0-	-0-						
05	7564 X	7260	-0-	-304	-0-	7260	3	Y	-0-	-0-						
06	7320 X	3293	-0-	-4027	-0-	3293	3	Y	-0-	-0-						

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800	
M	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
01	7812 X	4938	-0-	-2874	-0-	4938	3	Y	-0-			-0-
02	7056 X	974	-0-	-6082	-0-	974	3	Y	-0-			-0-
03	7099 X	4991	-0-	-2108	-0-	4991	3	Y	-0-			-0-
04	6870 X	6408	-0-	-462	-0-	6408	3	Y	-0-			-0-
05	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	2242	-0-	-2588	-0-	2242	3	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872	
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-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709	
01	9610 X	7835	-0-	-1775	-0-	7802	3	33 9	N	30		70
02	8680 X	7122	-0-	-1558	-0-	7090	3	32 9	N	29		99
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7883	3	34 9	N	31		130
04	7530 X	6556	-0-	-974	-0-	6526	3	30 9	N	27		157
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7780	3	35 9	N	32		189
06	7530 X	3409	-0-	-4121	-0-	3395	3	14 9	N	13		202

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487							
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644	
M	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 5	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281							
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID -> 196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 5	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE, S. (WILCOX 8040)				20216 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3 W	RRCID -> 095913	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 8038 - 8046	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)				20233 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
PGI OPERATING COMPANY				631801							
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 005904	COMPL. DATE	10/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4915 - 4920	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
LEGEND NATURAL GAS III, LP			495553						
MANESS GU			WELL #: 1	RRCID -> 195391	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 14558	PERF.14380	- 14395	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

WALL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 226540	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 14325	PERF.14062	- 14082			
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	364 1	362 3	N	245	302	
						270 9					
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	319 1	337 3	N	235	355 1	182
						259 9					
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	269 1	384 3	N	268	361 1	89
						295 9					
04	960 N	948	-0-	-12	-0-	316 1	351 3	N	255		344
						281 9					
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	371 1	337 3	N	249	359 1	234
						274 9					
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		234

MANESS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 235469	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13976	- 13986			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	370 1	368 3	N	93	180 1	152
						102 9					
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	306 1	323 3	N	65		217
						72 9					
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	257 1	366 3	N	67	179 1	105
						74 9					
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	221 1	246 3	N	70		175
						77 9					
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	80 1	73 3	N	57		232
						63 9					
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		232

MANESS GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 257758	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 14172	PERF.14090	- 14100			
01	14167 X	13372	-0-	-795	-0-	5598 1	5575 3	N	1999	2158 1	339
						2199 9					
02	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	5361 1	5655 3	N	2157	2172 1	324
						2373 9					
03	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	6273 1	8933 3	N	2702	2338 1	688
						2972 9					
04	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	6014 1	6681 3	N	2245	2120 1	813
						2470 9					
05	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	6297 1	5724 3	N	2051	2363 1	501
						2256 9					
06	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT		501

WALL UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 260040	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 14145	PERF.14182	- 14190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	241

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553							
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488
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	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	317 1	316 3	N	452	541 1	143
						497 9					
02	980 N	919	-0-	-61	-0-	211 1	223 3	N	441	366 1	218
						485 9					
03	1147 N	871	-0-	-276	-0-	156 1	223 3	N	447	360 1	305
						492 9					
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	184 1	204 3	N	630	727 1	208
						693 9					
05	1023 N	689	-0-	-334	-0-	200 1	182 3	N	279	365 1	122
						307 9					
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		122

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	251 1	250 3	N	438	364 1	309
						482 9					
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	243 1	256 3	N	298	367 1	240
						328 9					
03	1209 N	702	-0-	-507	-0-	174 1	247 3	N	255	363 1	132
						281 9					
04	960 N	524	-0-	-436	-0-	165 1	184 3	N	159		291
						175 9					
05	930 N	437	-0-	-493	-0-	182 1	165 3	N	82	183 1	190
						90 9					
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		190

SAMSON EXPLORATION, LLC		WELL #:		744835	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882 - 13968
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882 - 13968
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	159 1	5456 2	N	828	906 1	215
						911 9					
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	148 1	4518 2	N	668	730 1	153
						735 9					
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	130 1	4410 2	N	686	539 1	300
						755 9					
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	121 1	3904 2	N	604	541 1	363
						664 9					
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	123 1	3953 2	N	586	721 1	228
						645 9					
*06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	119 1	3545 2	N	545	541 1	6 8 226
						600 9					

APACHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920 - 13950
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*01		372 N	69	-0-	-303	-0-	2	1	56	2	N	10			156								
							11	9															
*02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	102	1	54								
*03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			54								
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			54								
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54								
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	8	54								
KOLANDER												WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931					
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	233	178	1	291								
							256	9															
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	989	2	N	125	179	1	237								
							138	9															
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	69			306								
04		3000 N	4262	-0-	1262	1262	125	1	4005	2	N	120			426								
							132	9															
05		3100 N	3719	-0-	619	1881	108	1	3494	2	N	106	183	1	349								
							117	9															
*06		3000 N	3563	-0-	563	2444	114	1	3376	2	N	66	177	1	222								
							73	9						16	8								
PAGGI GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283					
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	80	1	2736	2	N	233	181	1	164								
							256	9															
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	86	1	2621	2	N	182	184	1	162								
							200	9															
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	81	1	2745	2	N	208	174	1	196								
							229	9															
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	81	1	2617	2	N	199	178	1	217								
							219	9															
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	86	1	2776	2	N	184	184	1	217								
							202	9															
*06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	2	N	175	182	1	209								
							193	9						1	8								
PAGGI GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860					
*12		62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	8	2	N	4			168								
							4	9															
*01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	168	1	-0-								
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-								
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-								
*04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-								
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	8	-0-								
WALTER CO.												WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206					
01		30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	1222	1	25039	2	N	3416	3429	1	246								
							3758	9															
02		22596 X	18581	-0-	-4015	-0-	867	1	14703	2	N	2737	2691	1	292								
							3011	9															
03		21359 X	13722	-0-	-7637	-0-	628	1	11355	2	N	1581	1764	1	109								
							1739	9															
04		28140 X	10204	-0-	-17936	-0-	474	1	8521	2	N	1099	1009	1	199								
							1209	9															
05		29078 X	23169	-0-	-5909	-0-	1051	1	19134	2	N	2713	2750	1	162								
							2984	9															
06		28140 X	27300	-0-	-840	-0-	1249	1	23014	2	N	2761	2731	1	188								
							3037	9						4	8								

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835													
KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	984	1	312	2	N	250	362	1		50
						275	9								
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	927	1	311	2	N	212	184	1		78
						233	9								
03	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1014	1	92	2	N	247	185	1		140
						272	9								
04	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	991	1	40	2	N	195	180	1		155
						215	9								
05	1643 N	937	-0-	-706	-0-	780	1	2	2	N	141	183	1		113
						155	9								
06	1320 N	341	-0-	-979	-0-	256	1	2	2	N	75				188
						83	9								

WALTER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006						
01	133994 X	133994	-0-	-0-	-0-	4742	1	112342	2	N	15373	15353	1		330
						16910	9								
02	123885 X	123885	-0-	-0-	-0-	4779	1	104142	2	N	13604	13477	1		457
						14964	9								
03	128333 X	128333	-0-	-0-	-0-	4727	1	107635	2	N	14519	14696	1		280
						15971	9								
04	133434 X	133434	-0-	-0-	-0-	5028	1	111756	2	N	15136	15159	1		257
						16650	9								
05	131758 X	131758	-0-	-0-	-0-	4944	1	110424	2	N	14900	14837	1		320
						16390	9								
*06	121354 X	121354	-0-	-0-	-0-	4831	1	101084	2	N	14035	14045	1		310
						15439	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7		-0-

AMAZON QUEEN		WELL #: 1		RRCID -> 255748		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	7		-0-

TWO SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 261178		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666						
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-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056	- 13176
M O	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	
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	282	1	1925	2	N	717	793 1 131
						789	9					
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	329	1	2072	2	N	688	685 1 134
						757	9					
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	339	1	2331	2	N	679	672 1 141
						747	9					
04	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	243	1	1673	2	N	562	665 1 38
						618	9					
05	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	280	1	2210	2	N	684	581 1 141
						752	9					
*06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	334	1	2343	2	N	698	686 1 153
						768	9					

HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440	- 4470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26203 09/03/2012												

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TURNER-BOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	15309	PERF.14584	- 14694
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
01	45818 X	40970	-0-	-4848	-0-	310	1	38072	2	Y	2353	1788 1 767
						2588	9					
02	41384 X	36975	-0-	-4409	-0-	280	1	34817	2	Y	1707	1778 1 696
						1878	9					
03	47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	307	1	45006	2	Y	2324	2744 1 276
						2556	9					
04	46020 X	39926	-0-	-6094	-0-	300	1	37611	2	Y	1832	1188 1 920
						2015	9					
05	43989 X	38608	-0-	-5381	-0-	310	1	36282	2	Y	1833	2528 1 225
						2016	9					
06	46320 X	17755	-0-	-28565	-0-	159	1	16638	2	Y	871	1002 1 94
						958	9					

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
JEFFERSON AIRPLANE		WELL #:		2	RRCID ->	267213	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	12765	- 12770					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835														
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234	- 15294					
*11		85260 X	3002	-0-	-82258	-0-	307	1	1982	2	N	648	647	1				284
							713	9										
*12		78089 X	495	-0-	-77594	-0-	64	1	386	2	N	-0-	220	1				64
							45	4										
*01		78089 X	263	-0-	-77826	-0-	263	4			N	-0-						64
*02		59192 X	92	-0-	-59100	-0-	4	1	30	2	N	-0-						64
							58	4										
*03		3751 X	106	-0-	-3645	-0-	49	1	57	4	N	-0-						64
*04		3000 X	22	-0-	-2978	-0-	22	4			N	-0-						64
*05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						64
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	44	44	8				64
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	15256	- 15404					
01		80077 X	80077	-0-	-0-	-0-	2204	1	73546	2	N	3934	3844	1				444
							4327	9										
02		64958 X	64958	-0-	-0-	-0-	2019	1	59228	2	N	3374	3404	1				414
							3711	9										
03		80669 X	80669	-0-	-0-	-0-	7161	1	69343	2	N	3786	3726	1				474
							4165	9										
04		77153 X	77153	-0-	-0-	-0-	7851	1	65466	2	N	3487	3507	1				454
							3836	9										
05		75784 X	75784	-0-	-0-	-0-	8537	1	63616	2	N	3301	3341	1				414
							3631	9										
*06		69269 X	69269	-0-	-0-	-0-	6732	1	58857	2	N	3345	3128	1	9	8		622
							3680	9										
CASEY, LORETTA B.		WELL #:		1ST	RRCID ->	226855	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	15472	PERF.	15487	- 15605					
*07		55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-						238
*08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						238
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						238
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1				123
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						123
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						123
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	123	1	20	8		-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632				
M	O	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
01		9698 X	9698	-0-	-0-	874 1	7933 2		N	810	927 1		100
						891 9							
02		9586 X	9586	-0-	-0-	450 1	8173 2		N	875	728 1		247
						963 9							
03		11129 X	10853	-0-	-276	597 1	9208 2		N	953	977 1		223
						1048 9							
04		10770 X	10317	-0-	-453	620 1	8770 2		N	843	909 1		157
						927 9							
05		11129 X	9938	-0-	-1191	501 1	8572 2		N	786	736 1		207
						865 9							
06		10500 X	8571	-0-	-1929	378 1	7416 2		N	706	668 1		245
						777 9							

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508				
01		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-	143 1		-0-
02		5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-			N	-0-			-0-
03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-			-0-
04		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-			-0-
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731				
01		5146 X	4536	-0-	-610	96 1	4112 2		N	298	368 1		238
						328 9							
02		4648 X	3920	-0-	-728	94 1	3556 2		N	245	269 1		214
						270 9							
03		5146 X	4482	-0-	-664	90 1	4067 2		N	295	186 1		323
						325 9							
04		4770 X	4157	-0-	-613	90 1	3786 2		N	255	369 1		209
						281 9							
05		4526 X	4146	-0-	-380	91 1	3782 2		N	248	183 1		274
						273 9							
06		4380 X	3616	-0-	-764	88 1	3293 2		N	214	184 1	48 8	256
						235 9							

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838											
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200														
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828														
M O	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
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	21	1	198	2	N	24			119
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	26	9	15	1	N	6			125
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	7	9	6	2	N	-0-			125
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	44	2	4	9	N	4			129
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	114	1	22
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			22

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560														
01	72075 X	65744	-0-	-6331	-0-	1907	1	63004	3	Y	757	695	1	275
02	65100 X	60964	-0-	-4136	-0-	833	9	1758	1	Y	812	929	1	158
03	70928 X	67131	-0-	-3797	-0-	893	9	1931	1	Y	816	715	1	259
04	68640 X	63681	-0-	-4959	-0-	898	9	1859	1	Y	848	947	1	160
05	67487 X	65404	-0-	-2083	-0-	933	9	1710	1	Y	778	578	1	360
06	65310 X	57479	-0-	-7831	-0-	856	9	2116	1	Y	653	769	1	244
						718	9							

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343														
01	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	696	1	22964	3	N	244	151	1	180
02	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	268	9	592	1	N	227	331	1	76
03	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	250	9	632	1	N	231	132	1	175
04	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	254	9	595	1	N	211	152	1	234
05	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	232	9	525	1	N	180	322	1	92
*06	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	198	9	660	1	N	169	109	1	152
						186	9							

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
01	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	246	1	8136	3	N	90	54	1	108
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	99	9	219	1	N	102	57	1	153
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	112	9	209	1	N	72	44	1	181
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	79	9	241	1	N	94	240	1	35
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	103	9	192	1	N	54	49	1	40
*06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	59	9	188	1	N	34	33	1	41
						37	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07		217 N	121	-0-	-96	-0-	4 1	117 3	Y	-0-	1 1	149
*08		217 N	143	-0-	-74	-0-	5 1	138 3	Y	-0-	1 1	148
*09		180 N	138	-0-	-42	-0-	5 1	133 3	Y	-0-	1 1	147
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	-0-	1 1	146
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 3	Y	-0-	1 1	145
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 3	Y	-0-	127 1	18
01	DLQ	G-10	174	-0-	174		5 1	169 3	Y	-0-	1 1	17
02	DLQ	G-10	160	-0-	160	334	5 1	155 3	Y	-0-	1 1	16
03		514 N	180	-0-	-334	-0-	5 1	174 3	Y	1	1 1	16
							1 9					
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	1	1 1	16
							1 9					
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	1	1 1	16
							1 9					
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	7 1	166 3	Y	1	1 1	16
							1 9					

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518			
01		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	292 1	9694 3	N	260	238 1	64
							286 9					
02		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	268 1	8874 3	N	255	251 1	68
							281 9					
03		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	274 1	9134 3	N	238	236 1	70
							262 9					
04		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	266 1	8714 3	N	229	207 1	92
							252 9					
05		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	238 1	8707 3	N	217	238 1	71
							239 9					
*06		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	289 1	7430 3	N	186	220 1	37
							205 9					

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190			
01	DLQ	G-10	10489	-0-	10489	10489	304 1	10023 3	Y	147	122 1	78
							162 9					
02	DLQ	G-10	9667	-0-	9667	20156	273 1	9074 3	Y	291	282 1	87
							320 9					
03		30848 X	10692	-0-	-20156	-0-	303 1	10069 3	Y	291	213 1	165
							320 9					
04		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	296 1	9703 3	Y	249	230 1	184
							274 9					
05		10974 X	10351	-0-	-623	-0-	267 1	9818 3	Y	242	402 1	24
							266 9					
06		10350 X	9464	-0-	-886	-0-	342 1	8817 3	Y	277	56 1	245
							305 9					

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027			
01	DLQ	G-10	28017	-0-	28017	28017	811 1	26792 3	Y	376	364 1	94
							414 9					
02	DLQ	G-10	24940	-0-	24940	52957	716 1	23769 3	Y	414	376 1	132
							455 9					
03		80267 X	27310	-0-	-52957	-0-	784 1	26130 3	Y	360	349 1	143
							396 9					
04		25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	753 1	24671 3	Y	382	371 1	154
							420 9					
05		28241 X	26470	-0-	-1771	-0-	690 1	25382 3	Y	362	362 1	154
							398 9					
06		27120 X	23960	-0-	-3160	-0-	880 1	22710 3	Y	336	327 1	163
							370 9					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399																

01	DLQ	G-10	3701	-0-	3701	3701	105	1	3466	3	Y	118	85	1		94
02	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	6942	130	9	3106	3	Y	38	103	1		29
03	10457	X	3515	-0-	-6942	-0-	93	1	3374	3	Y	36	46	1		19
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	42	9	2983	3	Y	32	39	1		12
05	3999	X	2074	-0-	-1925	-0-	101	1	1942	3	Y	73	54	1		31
06	3570	X	505	-0-	-3065	-0-	40	9	483	3	Y	3	3	1		31

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240																

01	DLQ	G-10	13885	-0-	13885	13885	400	1	13244	3	Y	219	235	1		62
02	DLQ	G-10	13095	-0-	13095	26980	241	9	12505	3	Y	194	182	1		74
03	40833	X	13853	-0-	-26980	-0-	377	1	13264	3	Y	174	187	1		61
04	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	213	9	12660	3	Y	167	193	1		35
05	14508	X	13430	-0-	-1078	-0-	398	1	12912	3	Y	152	147	1		40
06	14040	X	11716	-0-	-2324	-0-	191	9	11098	3	Y	172	153	1		59

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664																

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423																

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606																

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	5	1	127	3	Y	24	1	1	36
02	DLQ G-10	77	-0-	77	235	26	9	74	3	Y	1	1	1	36
03	400 X	165	-0-	-235	-0-	1	9	159	3	Y	1	1	1	36
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1	36
05	155 X	66	-0-	-89	-0-	1	9	63	3	Y	-0-	36	1	-0-
06	150 X	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

01	DLQ G-10	14967	-0-	14967	14967	431	1	14215	3	Y	292	280	1	87
02	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30245	321	9	14637	3	Y	181	194	1	74
03	40964 X	10719	-0-	-30245	-0-	199	9	10331	3	Y	71	122	1	23
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	310	1	5425	3	Y	48	56	1	15
05	19530 X	2294	-0-	-17236	-0-	78	9	2195	3	Y	36	21	1	30
06	16380 X	931	-0-	-15449	-0-	165	1	889	3	Y	6	31	1	5

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

01	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	303	1	9992	3	Y	297	277	1	93
02	DLQ G-10	7460	-0-	7460	18082	327	9	7073	3	Y	158	169	1	82
03	29541 X	11459	-0-	-18082	-0-	213	1	10776	3	Y	326	318	1	90
04	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	174	9	10485	3	Y	132	171	1	51
05	10695 X	10244	-0-	-451	-0-	324	1	9870	3	Y	95	69	1	77
06	11100 X	11095	-0-	-5	-0-	359	9	10289	3	Y	371	315	1	133

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

01	DLQ G-10	11643	-0-	11643	11643	340	1	11216	3	Y	79	90	1	36
02	DLQ G-10	10793	-0-	10793	22436	87	9	10385	3	Y	85	106	1	15
03	34150 X	11714	-0-	-22436	-0-	314	1	11290	3	Y	77	70	1	22
04	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	94	9	9908	3	Y	84	84	1	22
05	11935 X	11331	-0-	-604	-0-	339	1	10867	3	Y	154	122	1	54
06	11550 X	10309	-0-	-1241	-0-	85	9	9739	3	Y	176	62	1	168

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548									
01	DLQ	G-10	9639	-0-	9639	9639	279 144	1 9	9216	3	Y	131	107	1		71
02	DLQ	G-10	8778	-0-	8778	18417	255 76	1 9	8447	3	Y	69	127	1		13
03	27691	X	9274	-0-	-18417	-0-	268 67	1 9	8939	3	Y	61	56	1		18
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	251 86	1 9	8216	3	Y	78	72	1		24
05	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	231 91	1 9	8526	3	Y	83	91	1		16
06	9420	X	7868	-0-	-1552	-0-	292 52	1 9	7524	3	Y	47	48	1		15
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010 - 14166									
01	DLQ	G-10	9812	-0-	9812	9812	281 245	1 9	9286	3	Y	223	160	1		153
02	DLQ	G-10	8924	-0-	8924	18736	252 311	1 9	8361	3	Y	283	340	1		96
03	28794	X	10058	-0-	-18736	-0-	286 253	1 9	9519	3	Y	230	224	1		102
04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	283 260	1 9	9254	3	Y	236	238	1		100
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	263 146	1 9	9662	3	Y	133	155	1		78
06	9720	X	7239	-0-	-2481	-0-	268 48	1 9	6923	3	Y	44	46	1		76
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 198084	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF.14164 - 14320									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13894 - 14039									
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	195 144	1 9	6442	3	N	131	222	1		109
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	172 182	1 9	5722	3	N	165	236	1		38
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	144 124	1 9	4775	3	N	113	31	1		120
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	142 92	1 9	4620	3	N	84	36	1		168
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	167 127	1 9	6103	3	N	115	230	1		53
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	149 40	1 9	3850	3	N	36	26	1		63

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13481 - 13574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13578 X	12900	-0-	-678	-0-	375	1	12449	3	N	69	79	1	40
02	12264 X	1830	-0-	-10434	-0-	76	9	1761	3	N	14	21	1	33
03	13578 X	68	-0-	-13510	-0-	15	9	65	3	N	-0-	2	1	31
04	12480 X	1637	-0-	-10843	-0-	3	1	1576	3	N	12	11	1	32
05	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	48	1	20107	3	N	263	208	1	87
*06	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	13	9	14577	3	N	220	234	1	73
						289	9							
						563	1							
						242	9							

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632				
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	3	N	7	7	1	1
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	8	9	963	3	N	8	8	1	1
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	9	8	1	2
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	9	9	1079	3	N	8	9	1	1
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	38	1	1146	3	N	8	8	1	1
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	10	9	912	3	N	6	6	1	1
						33	1							
						9	9							
						32	1							
						9	9							
						35	1							
						7	9							

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645				
01	DLQ G-10	6246	-0-	6246	6246	182	1	6019	3	N	41	39	1	24
02	DLQ G-10	5655	-0-	5655	11901	45	9	5429	3	N	56	43	1	37
03	18902 X	7001	-0-	-11901	-0-	164	1	6716	3	N	76	41	1	72
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	62	9	5332	3	N	62	43	1	91
05	6541 X	5832	-0-	-709	-0-	201	1	5618	3	N	56	98	1	49
06	6780 X	5936	-0-	-844	-0-	84	9	5676	3	N	36	77	1	8
						162	1							
						68	9							
						152	1							
						62	9							
						220	1							
						40	9							

GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930				
01	DLQ G-10	39430	-0-	39430	39430	1126	1	37237	3	N	970	970	1	330
02	DLQ G-10	35892	-0-	35892	75322	1067	9	33924	3	N	859	1022	1	167
03	112784 X	37462	-0-	-75322	-0-	1023	1	35442	3	N	870	779	1	258
04	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	945	9	33159	3	N	842	820	1	280
05	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	1063	1	39028	3	N	964	1009	1	235
*06	32427 X	32427	-0-	-0-	-0-	957	9	30446	3	N	731	770	1	196
						1013	1							
						926	9							
						1062	1							
						1060	9							
						1177	1							
						804	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DUSEK		WELL #:		7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	23777	-0-	23777	23777	686 1	22673 3	Y	380	437 1	130
							418 9					
02	DLQ	G-10	21676	-0-	21676	45453	622 1	20651 3	Y	366	337 1	159
							403 9					
03	69616	X	24163	-0-	-45453	-0-	693 1	23070 3	Y	364	382 1	141
							400 9					
04	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	632 1	20662 3	Y	358	411 1	88
							394 9					
05	23994	X	22555	-0-	-1439	-0-	588 1	21551 3	Y	378	342 1	124
							416 9					
06	23370	X	20369	-0-	-3001	-0-	745 1	19253 3	Y	337	318 1	143
							371 9					

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
AYLOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12226 - 12619
01	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	516 1	17016 3	N	228	295 1	121
							251 9					
02	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	339 1	11245 3	N	154	91 1	184
							169 9					
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	520 1	17322 3	N	214	291 1	107
							235 9					
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	242 1	7940 3	N	91	74 1	124
							100 9					
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	248 1	9120 3	N	91	64 1	151
							100 9					
*06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	358 1	9257 3	N	74	58 1	167
							81 9					

WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12488 - 13604
01	8401	X	7896	-0-	-505	-0-	231 1	7615 3	Y	45	47 1	10
							50 9					
02	7588	X	5417	-0-	-2171	-0-	156 1	5169 3	Y	84	73 1	21
							92 9					
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	186 1	6166 3	Y	98	38 1	81
							108 9					
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	297 1	9737 3	Y	155	144 1	92
							171 9					
05	7905	X	5631	-0-	-2274	-0-	147 1	5400 3	Y	76	128 1	40
							84 9					
*06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	321 1	8288 3	Y	161	49 1	152
							177 9					

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846						
M	O	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
01	33976 X	28299	-0-	-5677	-0-		823	1	27199	3	Y	252	253	1	81
02	30072 X	24928	-0-	-5144	-0-		277	9							
03	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-		721	1	23923	3	Y	258	291	1	48
04	27303 X	27303	-0-	-0-	-0-		284	9							
05	28799 X	28181	-0-	-618	-0-		738	1	24617	3	Y	233	212	1	69
06	27390 X	24704	-0-	-2686	-0-		256	9							
							801	1	26212	3	Y	264	283	1	50
							290	9							
							738	1	27118	3	Y	295	228	1	117
							325	9							
							908	1	23492	3	Y	276	300	1	93
							304	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/23/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098						
01	0 W	84	-0-	84	519		3	1	78	3	N	3	1	1	2
02	0 W	28	-0-	28	547		3	9							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	547		1	1	24	3	N	3	4	1	1
04	0 W	-0-	-0-	-0-	547		3	9					1	1	
05	0 W	44	-0-	44	591		2	1	42	3	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	591						N	-0-			-0-
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK						
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668													
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 233777		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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						
01	1147 #	874	-0-	-273	-0-		507	1	367	2	N	-0-			48
02	1036 #	529	-0-	-507	-0-		374	1	155	2	N	-0-			48
03	1147 #	800	-0-	-347	-0-		416	1	384	2	N	-0-			48
04	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-		1117	1	51	2	N	-0-			48
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-		1103	1	139	2	N	-0-			48
*06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-		1238	1			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169																
HARRISON, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 230613		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14480 - 14550								
01	5921	X	461	-0-	-5460	-0-	56	1	405	2	N	-0-	154					
02	5348	X	1324	-0-	-4024	-0-	244	1	973	2	N	97	251					
							107	9										
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	242	1	4943	2	N	311	378	1	184			
							342	9										
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	183	1	4401	2	N	340	204	1	1	8	319	
							374	9										
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	298	1	4454	2	N	222	205	1			336	
							244	9										
06	5340	X	2703	-0-	-2637	-0-	135	1	2434	2	N	122						458
							134	9										

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624								
01	231450	X	231450	-0-	-0-	-0-	227523	2	3927	9	Y	3570	3094	1				833
02	187513	X	187513	-0-	-0-	-0-	184250	2	3263	9	Y	2966	3557	1				242
03	192288	X	192288	-0-	-0-	-0-	189145	2	3143	9	Y	2857	2598	1				501
04	158423	X	158423	-0-	-0-	-0-	156111	2	2312	9	Y	2102	2162	1				441
05	145327	X	145327	-0-	-0-	-0-	143239	2	2088	9	Y	1898	1866	1				473
*06	113013	X	113013	-0-	-0-	-0-	111147	2	1866	9	Y	1696	1780	1				389

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 14280		PERF.14182 - 14200		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452								
01	1767	X	1016	-0-	-751	-0-	960	2	56	9	Y	51	1	1				464
02	1568	X	1370	-0-	-198	-0-	1283	2	87	9	Y	79	189	1				354
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1556	2	64	9	Y	58						412
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1529	2	67	9	Y	61	189	1				284
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1543	2	81	9	Y	74	1	1				357
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1600	2	76	9	Y	69	177	1				249

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY													
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		150655																			
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320											
M	O	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								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84								
KENT - SPRADLEY UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066	- 14116
01	91636 X	76523	-0-	-15113	-0-	-0-	74223	2	2300	9	Y	2091	1979	1	494								
02	82768 X	65811	-0-	-16957	-0-	-0-	63730	2	2081	9	Y	1892	1947	1	439								
03	77748 X	73149	-0-	-4599	-0-	-0-	70936	2	2213	9	Y	2012	2287	1	164								
04	75240 X	69192	-0-	-6048	-0-	-0-	67197	2	1995	9	Y	1814	1677	1	301								
05	77748 X	73233	-0-	-4515	-0-	-0-	70627	2	2606	9	Y	2369	2196	1	474								
06	74040 X	71170	-0-	-2870	-0-	-0-	68471	2	2699	9	Y	2454	2649	1	279								
ZELDA													WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119								
WILLIS RANCH													WELL #:		1ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14386	- 14672
01	193037 X	170368	-0-	-22669	-0-	-0-	167584	2	2784	9	N	2531	2468	1	641								
02	170408 X	143856	-0-	-26552	-0-	-0-	141396	2	2460	9	N	2236	2298	1	579								
03	177227 X	166911	-0-	-10316	-0-	-0-	164550	2	2361	9	N	2146	2401	1	324								
04	171510 X	160238	-0-	-11272	-0-	-0-	157764	2	2474	9	N	2249	2155	1	418								
05	177227 X	163605	-0-	-13622	-0-	-0-	160944	2	2661	9	N	2419	2433	1	404								
06	164880 X	158928	-0-	-5952	-0-	-0-	156460	2	2468	9	N	2244	2319	1	329								
ZELDA													WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296
01	55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	-0-	52906	2	2295	9	N	2086	2119	1	476								
02	53788 X	45130	-0-	-8658	-0-	-0-	42940	2	2190	9	N	1991	1911	1	556								
03	54529 X	45796	-0-	-8733	-0-	-0-	43680	2	2116	9	N	1924	1896	1	584								
04	52770 X	45004	-0-	-7766	-0-	-0-	43070	2	1934	9	N	1758	1871	1	471								
05	54529 X	44415	-0-	-10114	-0-	-0-	42512	2	1903	9	N	1730	1662	1	539								
06	52770 X	41524	-0-	-11246	-0-	-0-	39398	2	2126	9	N	1933	1789	1	683								
RAYMOND													WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	15785	PERF.15096	- 15104
09	0	7010	-0-	7010	-0-	-0-	6795	2	215	9	N	195			195								
10	40238 X	31188	-0-	-9050	-0-	-0-	30283	2	905	9	N	823	584	1	434								
11	54870 X	38047	-0-	-16823	-0-	-0-	36945	2	1102	9	N	1002	1341	1	95								
12	56699 X	25303	-0-	-31396	-0-	-0-	24716	2	587	9	N	534	200	1	429								
01	56699 X	12199	-0-	-44500	-0-	-0-	11913	2	286	9	N	260	388	1	301								
02	51212 X	3406	-0-	-47806	-0-	-0-	3296	2	110	9	N	100	187	1	214								
03	56699 X	21333	-0-	-35366	-0-	-0-	20842	2	491	9	N	446	568	1	92								
04	54870 X	12753	-0-	-42117	-0-	-0-	12505	2	248	9	N	225	197	1	120								
*05	56699 X	10451	-0-	-46248	-0-	-0-	10418	2	33	9	N	30	5	1	145								
*06	54870 X	2415	-0-	-52455	-0-	-0-	2382	2	33	9	N	30			175								

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

01	4433 X	1418	-0-	-3015	-0-	87	1	1269	2	Y	56	84	1	20
02	4004 X	3443	-0-	-561	-0-	62	9	3070	2	Y	178	129	1	69
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	177	1	4448	2	Y	250	274	1	45
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	196	9	4540	2	Y	243	227	1	61
05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	268	1	5121	2	Y	324	332	1	53
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	275	9	4271	2	Y	280	282	1	51
						290	1							
						267	9							
						362	1							
						356	9							
						328	1							
						308	9							

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565														
01	12741 X	3211	-0-	-9530	-0-	194	1	2826	2	Y	174	256	1	61
02	11508 X	10147	-0-	-1361	-0-	191	9	8909	2	Y	659	464	1	256
03	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	513	1	12389	2	Y	740	863	1	133
04	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	725	9	13016	2	Y	742	689	1	186
05	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	747	1	11737	2	Y	562	656	1	92
*06	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	814	9	13335	2	Y	708	671	1	129
						830	1							
						816	9							
						831	1							
						618	9							
						1024	1							
						779	9							

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090														
01	43524 X	36675	-0-	-6849	-0-	2339	1	34017	2	N	290	333	1	50
02	39312 X	23738	-0-	-15574	-0-	319	9	22215	2	N	223	161	1	112
03	37417 X	34529	-0-	-2888	-0-	1278	1	32105	2	N	444	477	1	79
04	36210 X	32469	-0-	-3741	-0-	245	9	30087	2	N	421	415	1	85
05	37417 X	30013	-0-	-7404	-0-	1936	1	27569	2	N	448	441	1	92
06	35490 X	25057	-0-	-10433	-0-	488	9	22874	2	N	387	374	1	105
						1919	1							
						463	9							
						1951	1							
						493	9							
						1757	1							
						426	9							

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
01	58137 X	58137	-0-	-0-	-0-	3691	1	53674	2	N	702	827	1	120
02	48300 X	29625	-0-	-18675	-0-	772	9	27588	2	N	408	324	1	204
03	60884 X	50708	-0-	-10176	-0-	1588	1	46816	2	N	971	1002	1	173
04	58920 X	41926	-0-	-16994	-0-	449	9	38939	2	N	458	539	1	92
05	60884 X	36797	-0-	-24087	-0-	2824	1	33869	2	N	483	476	1	99
06	56250 X	32979	-0-	-23271	-0-	1068	9	30238	2	N	380	376	1	103
						2483	1							
						504	9							
						2397	1							
						531	9							
						2323	1							
						418	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
06	0 #	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12949				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202		N	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202		N	-0-			46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			46
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			46
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT			46

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		21188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)				21798 240	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MCH		WELL #:		1	RRCID -> 271517	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	15993	PERF.15146 - 15154
01	0 W	-0-	-0-	-0-	62970		N	-0-		26
02	0 W	-0-	-0-	-0-	62970		N	-0-		26
03	30721	-0-	-0-	-30721	32249		N	-0-		26
04	29730	-0-	-0-	-29730	2519		N	-0-		26
05	2519 R	-0-	-0-	-2519	-0-		N	-0-		26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA)				21799 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815						
NOLTE MARSH		WELL #:		1	RRCID -> 250507	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.13130 - 13197
01	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-		N	-0-		67
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-		67
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		67
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

CROSS CREEK (WILCOX)			21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
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
01	9703 X	7843	-0-	-1860	-0-	764 40 9	1 1	7039 2	N	36		247
02	8708 X	4520	-0-	-4188	-0-	456 34 9	1 1	4030 2	N	31		278
03	9641 X	8958	-0-	-683	-0-	633 9 9	1 1	8316 2	N	8		286
04	9060 X	7385	-0-	-1675	-0-	646 2 9	1 1	6737 2	N	2		288
05	9362 X	6876	-0-	-2486	-0-	411 25 9	1 1	6440 2	N	23	194 1	117
06	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	540 30 9	1 1	6761 2	N	27		144
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
01	3100 N	4172	-0-	1072	4173	1022 11 9	1 1	3139 2	Y	10		69
02	7243 X	3070	-0-	-4173	-0-	851 991 1	1 1	2219 2	Y	-0-		69
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	30 9	1 1	2786 2	Y	27		96
04	3030 X	2225	-0-	-805	-0-	943 40 9	1 1	1242 2	Y	36		132
05	3131 X	429	-0-	-2702	-0-	425 715 2	1 1	4 9	Y	4		136
06	3030 X	1727	-0-	-1303	-0-	2	1	1010 2	Y	2		138
BAHR INTEREST ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	898 72 9	1 1	1876 2	Y	65		268
02	2800 N	3546	-0-	746	746	1202 92 9	1 1	2252 2	Y	84	195 1	157
03	2769 X	2023	-0-	-746	-0-	686 95 9	1 1	1242 2	Y	86		243
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	490 57 9	1 1	2964 2	Y	52		295
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	427 73 9	1 1	3081 2	Y	66	190 1	171
*06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	398 107 9	1 1	2892 2	Y	97		268
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11135 - 11138			
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	10770 - 11040			
01	14B DENY	-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-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10000 - 10003			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009 - 10012			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	2837	-0-	2837	2837	519 1	2318 2	Y	-0-						-0-
04	T. A.	1438	-0-	1438	4275	521 1	892 2	Y	23						23
05	T. A.	3187	-0-	3187	7462	25 9	2617 2	Y	4						27
*06	3561	3561	-0-	-0-	7462	4 9	2764 2	Y	1						28
						1 9									

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					37
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N		-0-	-0-	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
01		2283 N	2283	-0-	-0-	243 1	1983 3	Y	52		338
						57 9					
02		2428 N	2428	-0-	-0-	423 1	1963 3	Y	38		376
						42 9					
03		2263 N	1722	-0-	-541	408 1	1282 3	Y	29		405
						32 9					
04		2190 N	1734	-0-	-456	287 1	1435 3	Y	11		416
						12 9					
05		2308 N	2308	-0-	-0-	346 1	1954 3	Y	7	57 1	366
						8 9					
*06		2047 N	2047	-0-	-0-	345 1	1665 3	Y	34		400
						37 9					

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2		WELL #:	2R	RRCID ->	164006	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 4060 - 4505
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10022 - 10184
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	57
02	532 N	38	-0-	-494	-0-	7 1	30 3	Y	1	58
						1 9				
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	37 3	Y	1	59
						1 9				
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104 1	523 3	Y	4	63
						4 9				
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85 1	481 3	Y	2	9 1
						2 9				
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	84 1	407 3	Y	9	65
						10 9				

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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
01	7316 X	5470	-0-	-1846	-0-	1065 1	4357 2	N	44	65
						48 9				
02	6608 X	4178	-0-	-2430	-0-	775 1	3359 2	N	40	105
						44 9				
03	7316 X	5368	-0-	-1948	-0-	842 1	4516 2	N	9	114
						10 9				
04	6930 X	5016	-0-	-1914	-0-	895 1	4108 2	N	12	126
						13 9				
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	1360 1	5300 2	N	23	149
						25 9				
06	5430 X	5404	-0-	-26	-0-	898 1	4453 2	N	48	197
						53 9				

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6		WELL #:		8	RRCID ->	159622	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10041 - 10047		
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
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

JOSEY RANCH GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	160367	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9999 - 10466		
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	15	1	59	2	N	-0-		107
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	18	1	76	2	N	3		110
							3	9						
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	14	1	75	2	N	1		111
							1	9						
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	2		113
							2	9						
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-		113
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	5		118
							6	9						

JOSEY RANCH G. U. 3		WELL #:		16	RRCID ->	168866	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	13496	PERF.	10500 - 10608		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		130
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #:		17	RRCID ->	171989	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	10779 - 11316		
01		2883 X	1897	-0-	-986	-0-	618	1	1271	2	N	7		200
							8	9						
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	754	1	1869	2	N	11		211
							12	9						
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1191	1	4842	2	N	6		217
							7	9						
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1671	1	4589	2	N	11		228
							12	9						
05		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	2055	1	5275	2	N	2	183 1	47
							2	9						
*06		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1681	1	5943	2	N	-0-		47

JOSEY RANCH GAS UNIT 3		WELL #:		19	RRCID ->	174380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	11248 - 11270		
01		1612 X	866	-0-	-746	-0-	353	1	513	2	N	-0-		132
02		1456 X	288	-0-	-1168	-0-	99	1	189	2	N	-0-		132
03		1612 X	984	-0-	-628	-0-	539	1	445	2	N	-0-		132
04		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	618	1	1272	2	N	-0-		132
05		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	N	4		136
							4	9						
*06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	373	1	618	2	N	-0-		136

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #:		20	RRCID ->	176287	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10800 - 11002		
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		61
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	2	N	-0-		61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5		WELL #: 22		RRCID -> 198556		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 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
01	3100 N	8476	-0-	5376	11337	2623	1	5843	2	N	9	69
02	17459 X	6122	-0-	-11337	-0-	2007	1	4098	2	N	15	84
03	1054 X	977	-0-	-77	-0-	971	1	6	9	N	5	89
04	1020 X	771	-0-	-249	-0-	765	1	6	9	N	5	94
05	1054 X	523	-0-	-531	-0-	297	1	226	2	N	-0-	94
*06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1085	1	782	2	N	-0-	94
JOSEY RANCH GAS UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 236971		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	14B2 EXT	-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 -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822			
01	23591 X	19591	-0-	-4000	-0-	19350	2	241	9	N	219	164
02	21308 X	18147	-0-	-3161	-0-	17771	2	376	9	N	342	142
03	20832 X	19066	-0-	-1766	-0-	18652	2	414	9	N	376	344
04	20160 X	16714	-0-	-3446	-0-	16431	2	283	9	N	257	247
05	20832 X	16770	-0-	-4062	-0-	16510	2	260	9	N	236	127
06	19440 X	15506	-0-	-3934	-0-	15297	2	209	9	N	190	139
DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860			
01	12989 X	12249	-0-	-740	-0-	12087	2	162	9	N	147	312
02	11732 X	10270	-0-	-1462	-0-	10123	2	147	9	N	134	272
03	12462 X	11444	-0-	-1018	-0-	11275	2	169	9	N	154	247
04	12060 X	10869	-0-	-1191	-0-	10656	2	213	9	N	194	259
05	12462 X	11484	-0-	-978	-0-	11333	2	151	9	N	137	217
06	11850 X	10828	-0-	-1022	-0-	10697	2	131	9	N	119	159
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832			
01	7099 X	5532	-0-	-1567	-0-	5356	2	176	9	N	160	192
02	5796 X	5246	-0-	-550	-0-	5199	2	47	9	N	43	235
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6531	2	19	9	N	17	252
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5832	2	187	9	N	170	247
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	112
*06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5230	2	33	9	N	30	142
DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
01	44485 X	39006	-0-	-5479	-0-	38392	2	614	9	N	558	154
02	40012 X	32411	-0-	-7601	-0-	31920	2	491	9	N	446	245
03	39866 X	35769	-0-	-4097	-0-	35132	2	637	9	N	579	291
04	38580 X	31086	-0-	-7494	-0-	30645	2	441	9	N	401	155
05	39866 X	32514	-0-	-7352	-0-	32011	2	503	9	N	457	256
06	37740 X	29443	-0-	-8297	-0-	29026	2	417	9	N	379	100

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		132742 X	127726	-0-	-5016	-0-		310	1	122412	2	N	4549	5033	1	286
								5004	9							
02		118272 X	114697	-0-	-3575	-0-		280	1	109719	2	N	4271	4263	1	294
								4698	9							
03		130839 X	130839	-0-	-0-	-0-		310	1	125262	2	N	4788	4606	1	476
								5267	9							
04		127863 X	127863	-0-	-0-	-0-		300	1	122503	2	N	4600	4657	1	418
								5060	9					1	8	
05		130461 X	130461	-0-	-0-	-0-		310	1	125264	2	N	4443	4400	1	461
								4887	9							
*06		125769 X	125769	-0-	-0-	-0-		300	1	120631	2	N	4398	4480	1	379
								4838	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																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	27	-0-	27	27		17	2	10	9	Y	9	6	1	3
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27						Y	NO RPT			3
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																
01		3100 N	4791	-0-	1691	9248		3802	2	989	9	Y	899	1071	1	126
02		2800 N	3399	-0-	599	9847		2587	2	812	9	Y	738	736	1	128
03		5270	3787	-0-	-1483	8364		2940	2	847	9	Y	770	815	1	83
*04		5100	3123	-0-	-1977	6387		2435	2	688	9	Y	625	590	1	118
05		5270	1095	-0-	-4175	2212		824	2	271	9	Y	246	249	1	115
06		4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-						Y	NO RPT			115
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																
01		28616 R	28616	-0-	-0-	-0-		28500	2	116	9	N	105	160	1	77
02		26044 R	26044	-0-	-0-	-0-		25917	2	127	9	N	115	158	1	34
03		29667 R	29667	-0-	-0-	-0-		29523	2	144	9	N	131			165
04		29006 R	29006	-0-	-0-	-0-		28872	2	134	9	N	122	161	1	126
05		29350 R	29350	-0-	-0-	-0-		29225	2	125	9	N	114	171	1	69
06		28710 #	28644	-0-	-66	-0-		28512	2	132	9	N	120	154	1	35

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	427	352	1	182
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197	180	1	199
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	429	361	1	267
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	379	537	1	109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	342	179	1	272
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	371	356	1	287

DALLARDSVILLE (3160) 22821 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 271547 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3184 - 3206

01	8711	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-			-0-
02	7868	-0-	-0-	-7868	-0-			N	-0-			-0-
03	8711	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	326	1	4948	2	Y	20	70
						22	9					
02	DLQ G-10	5061	-0-	5061	5061	286	1	4758	2	Y	15	85
						17	9					
03	10280 X	5219	-0-	-5061	-0-	276	1	4933	2	Y	9	30
						10	9			64	1	
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	307	1	4943	2	Y	-0-	30
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	272	1	6404	2	Y	24	54
						26	9					
06	5430 X	4534	-0-	-896	-0-	329	1	4201	2	Y	4	58
						4	9					

DAMASCUS (CARTER)		//CONT.// 22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACKSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 191854		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076		
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
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013											

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		4339 X	4339	-0-	-0-	326 1	3999 2	N	13		240
02		4892 X	4892	-0-	-0-	373 1	4500 2	N	17		257
03		5545 X	5545	-0-	-0-	424 1	5115 2	N	5		262
04		5354 X	5354	-0-	-0-	435 1	4917 2	N	2	194 1	70
*05		5270 X	5270	-0-	-0-	421 1	4816 2	N	30		100
*06		5842 X	5842	-0-	-0-	483 1	5341 2	N	16		116

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122		
01		15035 X	13102	-0-	-1933	986 1	12095 2	Y	19		215
02		DLQ G-10	11418	-0-	11418	874 1	10524 2	Y	18		233
03		DLQ G-10	11298	-0-	11298	866 1	10414 2	Y	16	166 1	83
04		DLQ G-10	11092	-0-	11092	900 1	10164 2	Y	25		108
*05		44818 X	11010	-0-	-33808	881 1	10071 2	Y	53		161
06		12690 X	10405	-0-	-2285	859 1	9482 2	Y	58		219

BIRCH, R.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 105098		COMPL. DATE 02/02/1983			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. ANICO		945936		RRCID -> 215524		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	20		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	15		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	9	42 1	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.// 22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANICO		WELL #: 5		RRCID -> 216206		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9413		PERF. 9826 - 9876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	42	1	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420				
M	O	GAS PROD	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
01	2387 #	1940	-0-	-447	-0-	146	1	1790	2	N	4			256
02	2408 N	2179	-0-	-229	-0-	167	1	2009	2	N	3			259
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	185	1	2219	2	N	-0-			259
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	160	1	1809	2	N	-0-	193	1	66
*05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	219	1	2505	2	N	4			70
06	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	150	1	1662	2	N	14			84

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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304				
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
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	112	1	1374	2	N	1			215
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	129	1	1552	2	N	-0-			215
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1203	2	N	-0-			215
04	1440 N	571	-0-	-869	-0-	46	1	514	2	N	10			225
*05	1860 N	968	-0-	-892	-0-	78	1	890	2	N	-0-			225
06	1260 N	850	-0-	-410	-0-	71	1	779	2	N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
DORRANCE		WELL #: 7 A		RRCID -> 083222		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9324 - 9332				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-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

DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER, VERNON E., INC. ANICO UNIT		//CONT.// 22876 750 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH		9303 PERF. 9170 - 9192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	263	1	3230	2	Y	24		49
02	2660 X	2595	-0-	-65	-0-	198	1	2380	2	Y	15		64
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	203	1	2439	2	Y	13		77
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	218	1	2458	2	Y	7		84
*05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	Y	-0-		84
*06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	231	1	2549	2	Y	-0-		84

CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 9049 - 9061			
01	1798 X	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-		43
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-		43
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	160	1	1919	2	Y	-0-		43
04	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	124	1	1402	2	Y	-0-		43
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	34		77
06	2010 N	1136	-0-	-874	-0-	94	1	1039	2	Y	3		80

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		9093 PERF. 8952 - 8962			
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-

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8945 - 8975			
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	55	1	677	2	Y	7		99
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	8	9	79	1	Y	1		100
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1	9	77	1	Y	12		112
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	13	9	67	1	Y	2		114
*05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	2	9	82	1	Y	-0-		114
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	62	1	680	2	Y	12		126

XTO ENERGY INC. ANICO UNIT		945936 WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9103 - 9110			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	322	1	496	2	Y	20		38
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	260	1	366	2	Y	15		53
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	228	1	189	2	Y	9	42 1	20
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	283	1	509	2	Y	-0-		20
05	713 N	500	-0-	-213	-0-	246	1	212	2	Y	38		58
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	9	301	1	Y	4		62

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
06		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

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
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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
01		2201 N	829	-0-	-1372	-0-	206	1	623	2	N	-0-					-0-
02		2268	959	-0-	-1309	-0-	161	1	798	2	N	-0-					-0-
03		2511	2091	-0-	-420	-0-	266	1	1825	2	N	-0-					-0-
04		2430	2091	-0-	-339	-0-	266	1	1825	2	N	-0-					-0-
05		2511	1439	-0-	-1072	-0-	350	1	1089	2	N	-0-					-0-
06		2010 #	900	-0-	-1110	-0-	208	1	692	2	N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1323	1	2750	2	N	-0-					25
02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	748	1	1961	2	N	-0-					25
03		2945 X	2570	-0-	-375	-0-	550	1	2020	2	N	-0-					25
04		2850 X	2140	-0-	-710	-0-	980	1	1160	2	N	-0-					25
05		2945 X	2565	-0-	-380	-0-	993	1	1572	2	N	-0-					25
06		2850 X	2659	-0-	-191	-0-	910	1	1749	2	N	-0-					25

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	N	-0-					83
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	430	1	955	2	N	-0-					83
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	119	1	312	2	N	-0-					83
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	263	1	733	2	N	-0-					83
05		465 N	296	-0-	-169	-0-	72	1	224	2	N	-0-					83
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	406	2	N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

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
01		5146 X	2257	-0-	-2889	-0-	853	1	1404	2	N	-0-					61
02		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1459	1	5510	2	N	-0-					61
03		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1228	1	6920	2	N	-0-					61
04		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1948	1	4739	2	N	-0-					61
05		5146 X	4257	-0-	-889	-0-	1325	1	2932	2	N	-0-					61
*06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1628	1	3357	2	N	-0-					61

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	1152	-0-	-2289	-0-	650 1	502 2	N	-0-		54
02		3108 X	325	-0-	-2783	-0-	325 1		N	-0-		54
03		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	1110 1	4787 2	N	-0-		54
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	1672 1	2352 2	N	-0-		54
05		3441 X	3099	-0-	-342	-0-	1304 1	1795 2	N	-0-		54
06		3330 X	2259	-0-	-1071	-0-	936 1	1323 2	N	-0-		54

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700		
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	N	-0-		138
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			N	-0-	110 1	28
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-		28
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		28
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		28
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		28

URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8451 - 8491		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		25
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310										
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750		
01	63466	63466	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	62562 2	N	813	705 1	260
							894 9					
02	56756	51459	-0-	-5297	-0-	-0-	10 1	50653 2	N	724	739 1	245
							796 9					
03	63240	57512	-0-	-5728	-0-	-0-	10 1	57016 2	N	442	566 1	121
							486 9					
04	61200	60664	-0-	-536	-0-	-0-	10 1	59520 2	N	1031	917 1	235
							1134 9					
05	63240	61537	-0-	-1703	-0-	-0-	10 1	60629 2	N	816	722 1	329
							898 9					
06	61200	34247	-0-	-26953	-0-	-0-	10 1	33716 2	N	474	688 1	115
							521 9					

DAY		23562 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
WINDY HILL		WELL #: 1		RRCID -> 258095		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8484 - 8506					
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	954	961	1		319
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	699	1	1 8	286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	443	659	1	1 8	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	756	506	1		319
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	890	977	1	1 8	231
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	495	1		304

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3430 - 3450			
M	O	GAS	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944					
M	O	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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	57	2	N	-0-			93
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	92	2	N	-0-			93
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-			93
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	118	2	N	-0-			93
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	N	-0-			93
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	N	-0-			93

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026					
M	O	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
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	-0-	302	1	398	2	N	27			780
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	-0-	266	1	314	2	N	10			790
03	682 N	200	-0-	-482	-0-	-0-	11	9	169	2	N	-0-			790
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	335	2	N	-0-			790
05	651 N	300	-0-	-351	-0-	-0-	62	1	192	2	N	42	172	1	660
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	46	9	50	2	N	-0-			660

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982					
M	O	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-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					
M	O	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				35
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-				35
03	279 #	70	-0-	-209	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-			35
04	270 #	195	-0-	-75	-0-	-0-	115	1	80	2	N	-0-			35
05	279 #	110	-0-	-169	-0-	-0-	27	1	83	2	N	-0-			35
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 157755		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390				
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	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	285	1	375	2	N	37	207
						41	9					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	151	1	179	2	N	-0-	207
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-	207
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	133	1	92	2	N	-0-	207
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	N	-0-	207
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-	207

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597				
01	775 X	420	-0-	-355	-0-	181	1	239	2	N	-0-	122
02	476 X	265	-0-	-211	-0-	121	1	144	2	N	-0-	122
03	527 X	50	-0-	-477	-0-	8	1	42	2	N	-0-	122
04	510 X	225	-0-	-285	-0-	133	1	92	2	N	-0-	122
05	465 X	180	-0-	-285	-0-	44	1	136	2	N	-0-	122
06	420 X	150	-0-	-270	-0-	24	1	126	2	N	-0-	122

MAGNOLIA SWD L.L.P.		521512		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844				
MAGNOLIA		WELL #: 1										
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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				
01	5983 #	4944	-0-	-1039	-0-	775	1	4169	2	N	-0-	214
02	5096 #	4796	-0-	-300	-0-	700	1	4096	2	N	-0-	214
03	5456 #	4920	-0-	-536	-0-	775	1	4145	2	N	-0-	214
04	5100 #	3550	-0-	-1550	-0-	3550	2			N	-0-	214
05	5301 #	4778	-0-	-523	-0-	750	1	4028	2	N	-0-	214
06	5130 #	4302	-0-	-828	-0-	650	1	3629	2	N	21	235
						23	9					

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				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

BAYER, G.		WELL #: 1		RRCID -> 137993		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
SCHOENFELD												
WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56

ANCHOR FINANCIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115												
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	179	1	511	2	N	140
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	188	1	372	2	N	140
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	206	1	442	2	N	140
04	600	N	183	-0-	-417	-0-	77	1	84	2	N	160
							22	9				
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	182	1	216	2	N	163
							3	9				
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	452	1	303	2	N	188
							28	9				

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
MICHEL, M. C. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 10758 - 10768												
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)												
DEEP ROCK RESOURCES, INC.												
ZINGARA												
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 10848 - 16954												
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	160
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	160
03	2325	N	907	-0-	-1418	-0-	907	2			N	160
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	160
05	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1856	2	55	9	N	20
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	N	40

DEMPSEY CREEK (WILCOX)												
D AND J OPERATING, LLC												
LEVINE												
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF. 11657 - 11706												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		//CONT.//		24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
BP STARK A-370				WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
01	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	736 288	1	12519	3	N	262	170	1	187
02	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	712 222	1	10751	3	N	202	240	1	149
03	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	736 215	1	11158	3	N	195	149	1	195
04	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	728 185	1	9099	3	N	168	291	1	72
05	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	736 178	1	9206	3	N	162			234
06	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			234

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	* * 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	
01	12152 X	10228	-0-	-1924	-0-	217 110	1	9901	2	N	100			157
02	11144 X	9107	-0-	-2037	-0-	280 157	1	8670	2	N	143	211	1	89
03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	279 163	1	10115	2	N	148			237
04	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	300 140	1	11832	2	N	127	194	1	1 8
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	298 157	1	10985	2	N	143			312
06	10200 X	9849	-0-	-351	-0-	285 129	1	9435	2	N	117	200	1	229

DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 9996	
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	
01	55149 X	40156	-0-	-14993	-0-	310 650	1	39196	2	Y	591	677	1	52
02	46424 X	45966	-0-	-458	-0-	280 736	1	44950	2	Y	669	565	1	156
03	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	310 715	1	50894	2	Y	650	729	1	77
04	47405 X	47405	-0-	-0-	-0-	300 682	1	46423	2	Y	620	580	1	1 8
05	46500 X	45497	-0-	-1003	-0-	310 703	1	44484	2	Y	639	678	1	77
06	45000 X	39159	-0-	-5841	-0-	300 629	1	38230	2	Y	572	372	1	277

DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
01	2635 X	1517	-0-	-1118	-0-	273 43	1	1201	2	Y	39	111	1	9
02	2380 X	1883	-0-	-497	-0-	277 111	1	1495	2	Y	101	44	1	66
03	3069 X	2397	-0-	-672	-0-	310 35	1	2052	2	Y	32	89	1	9
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	300 254	1	2214	2	Y	231	200	1	40
05	2728 X	2507	-0-	-221	-0-	310 7	1	2190	2	Y	6	33	1	13
*06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	300 22	1	2295	2	Y	20	19	1	14

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	22971 X	11643	-0-	-11328	-0-	124 1	11268 2	Y	228	249 1		19
						251 9						
02	20748 X	14902	-0-	-5846	-0-	204 1	14445 2	Y	230	237 1		12
						253 9						
03	30070 X	27053	-0-	-3017	-0-	310 1	26251 2	Y	447	415 1		44
						492 9						
04	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	222 1	18384 2	Y	26	58 1		12
						29 9						
05	17081 X	13546	-0-	-3535	-0-	174 1	13255 2	Y	106	114 1		4
						117 9						
06	26190 X	3841	-0-	-22349	-0-	96 1	3723 2	Y	20	14 1		10
						22 9						

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

01	124 X	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			96
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			96
03	93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			96
04	90 X	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			96
05	155 X	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-			96
*06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			96

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			93
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			93
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			93
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-			93
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-			93
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			93

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

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-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.//		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169								
AGRO-DYNAMICS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254378		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260		
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
01	34027 X	34027	-0-	-0-	-0-	310 1	500	387 1	1 8	187
						550 9				
02	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	260 1	286	206 1	1 8	266
						315 9				
03	37107 X	26424	-0-	-10683	-0-	202 1	305	400 1	1 8	170
						336 9				
04	35910 X	15729	-0-	-20181	-0-	216 1	252	201 1	2 8	219
						277 9				
05	37107 X	18429	-0-	-18678	-0-	167 1	207	204 1	2 8	220
						228 9				
06	32940 X	-0-	-0-	-32940	-0-		-0-			220

BAYLOR UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 263195		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2014 - P&A 02/27/14										

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
ALEGRE ENERGY, INC.		011441								
LADNER		WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640		
01	7378 #	6759	-0-	-619	-0-	6689 2	64	181 1		98
02	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	5529 2	41			139
03	DLQ G-10	5426	-0-	5426	5426	5392 2	31			170
04	4968	4605	-0-	-363	5063	4570 2	32			202
05	6417	4418	-0-	-1999	3064	4366 2	47	173 1		76
06	6210	4066	-0-	-2144	920	4000 2	60	56 1		80

APACHE CORPORATION		027200								
BOYT		WELL #: 1		RRCID -> 215066		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 13630		
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-	

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TEXACO FEE "C"		WELL #: 1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967		N	-0-	-0-	

AGRO-DYNAMICS		WELL #: 1		RRCID -> 189844		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
M	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
01		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	310	1	11037	2	N	172	358	1 8 52
							189	9						
02		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	280	1	10130	2	N	148	1	8 199
							163	9						
03		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	307	1	11062	2	N	164	177	1 8 185
							180	9						
04		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10564	2	N	172	202	1 8 152
							189	9						
05		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	310	1	10600	2	N	157	193	1 8 114
							173	9						
*06		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10244	2	N	160	187	1 8 85
							176	9						

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838														
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702														
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-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070														
01		36177 #	33709	-0-	-2468	-0-	651	1	31507	2	N	1410	1429	1 506
							1551	9						
02		28532 #	21111	-0-	-7421	-0-	471	1	19666	2	N	885	899	1 492
							974	9						
03		32457	8855	-0-	-23602	-0-	213	1	8271	2	N	337	545	1 284
							371	9						
04		31410	11613	-0-	-19797	-0-	160	1	10759	2	N	631	542	1 373
							694	9						
05		46992	46992	-0-	-0-	-0-	651	1	43727	2	N	2376	2360	1 389
							2614	9						
06		31410	22602	-0-	-8808	-0-	294	1	21080	2	N	1116	1281	1 224
							1228	9						

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														
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-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.// 24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.// 247838										
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245	1	-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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202				
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469								
01	14B DENY	-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-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
01	14B DENY	-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-

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								
01	248 #	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					103
02	224 #	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					103
03	248 #	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					103
04	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					103
05	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					103
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					103

BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 107697		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638								
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					27
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
*06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27

BLAHA		WELL #: 2		RRCID -> 109995		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626								
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					27
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
*06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27

BLAHA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 114954		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656								
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					26
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
*06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	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	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
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			33
02		112 #	41	-0-	-71	-0-	40 2	1 9	N	1			34
03		124 #	50	-0-	-74	-0-	48 2	2 9	N	2			36
04		90 #	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			36
05		93 #	25	-0-	-68	-0-	22 2	3 9	N	3			39
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			39

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	62 #	16	-0-	-46	-0-		1 1	15 2	N	-0-			96
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			96
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			96
04	30 #	18	-0-	-12	-0-		10 1	8 2	N	-0-			96
05	31 #	23	-0-	-8	-0-		8 1	15 2	N	-0-			96
06	30 #	24	-0-	-6	-0-		8 1	16 2	N	-0-			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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	17360	14149	-0-	-3211	-0-		13818 2	331 9	N	301	362 1		208
02	15680	14713	-0-	-967	-0-		14357 2	356 9	N	324	182 1		350
03	17639 #	16141	-0-	-1498	-0-		15593 2	548 9	N	498	716 1		132
04	17070 #	15767	-0-	-1303	-0-		15430 2	337 9	N	306	355 1		83
05	17639 #	16126	-0-	-1513	-0-		15803 2	323 9	N	294	178 1		199
06	15750 #	15644	-0-	-106	-0-		15346 2	298 9	N	271	358 1		112

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
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-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100)														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.														
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316														
M	O	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12														

DOTY, SE (VICKSBURG)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014															
M	O	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	
01	9083	8721	-0-	-362	-0-	-0-	310	1	7998	2	N	375	366	1	84
							413	9							
02	8204	8102	-0-	-102	-0-	-0-	280	1	7445	2	N	343	355	1	72
							377	9							
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	26			98
							29	9							
04	12536	12536	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	11823	2	N	457	400	1	155
							503	9							
05	20783	20783	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	19612	2	N	783	785	1	153
							861	9							
06	8130	19866	-0-	11736	11736	11736	300	1	18756	2	N	736	789	1	100
							810	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366															
M	O	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	
01	7812 X	7812	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	6556	3	N	118	196	1	55
							130	9							
02	6889 X	6889	-0-	-0-	B	-0-	961	1	5881	3	N	43			98
							47	9							
*03	8112 X	8112	-0-	-0-	B	-0-	1093	1	6965	3	N	49			147
							54	9							
04	7346 X	7346	-0-	-0-	B	-0-	1060	1	6236	3	N	45			192
							50	9							
05	7214 X	7214	-0-	-0-	B	-0-	1077	1	6127	3	N	9	169	1	32
							10	9							
06	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	B	-0-					N	NO RPT			32

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF. 14406 - 14448															
M	O	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	
01	375 X	15	-0-	-360	B	-0-	3	1	12	3	N	-0-			190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			190
*03	T. A.	363	-0-	363	B	363	37	1	326	3	N	-0-			190
04	T. A.	92	-0-	92	B	455	4	1	88	3	N	-0-			190
05	T. A.	185	-0-	185	B	640	8	1	177	3	N	-0-	145	1	45
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	640					N	NO RPT			45

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6417 X	6054	-0-	-363 B	-0-	857	1	4768	3	N	390	195 1	464
							429	9						
02		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	805	1	4845	3	N	426	602 1	288
							469	9						
*03		7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	944	1	6290	3	N	675	587 1	376
							743	9						
04		7044 X	7044	-0-	-0- B	-0-	906	1	5690	3	N	407	383 1	400
							448	9						
05		5952 X	5580	-0-	-372 B	-0-	759	1	4479	3	N	311	383 1	328
							342	9						
06		5760 X	NO RPT	-0-	-5760 B	-0-					N	NO RPT		328

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316														
01		3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	326	1	2856	3	N	32		127
							35	9						
02		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	279	1	2770	3	N	22		149
							24	9						
*03		2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	296	1	2413	3	N	31		180
							34	9						
04		2550 X	2099	-0-	-451 B	-0-	241	1	1839	3	N	17		197
							19	9						
05		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	452	1	3114	3	N	50		247
							55	9						
06		2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT		247

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269														
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
06		14B2 EXT	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														
01		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	623	1	2896	3	N	150	201 1	92
							165	9						
02		2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	503	1	2144	3	N	86		178
							95	9						
*03		4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	619	1	3477	3	N	152	205 1	125
							167	9						
04		3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	672	1	3070	3	N	127	182 1	70
							140	9						
05		3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	636	1	3008	3	N	105		175
							116	9						
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT		175

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266
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		
01	7513 X	6752	-0-	-761 B	-0-	986 1	5400 3	N	333	195 1		313
02	5824 X	5329	-0-	-495 B	-0-	366 9 712 1	4378 3	N	217	200 1		330
*03	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	239 9 985 1	6433 3	N	300	202 1		428
04	6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	330 9 951 1	5687 3	N	290	386 1		332
05	6448 X	3927	-0-	-2521 B	-0-	319 9 685 1	3015 3	N	206	375 1		163
06	6240 X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-	227 9		N	NO RPT			163

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101
01	14316 X	14316	-0-	-0- B	-0-	1725 1	11945 3	N	587	858 1		180
02	12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	646 9 1480 1	10819 3	N	537	398 1		319
*03	13175 X	11791	-0-	-1384 B	-0-	591 9 1407 1	9831 3	N	503	393 1		429
04	14418 X	14418	-0-	-0- B	-0-	553 9 1635 1	12154 3	N	572	761 1		240
05	13175 X	12462	-0-	-713 B	-0-	629 9 1589 1	10327 3	N	496	565 1		171
06	12750 X	NO RPT	-0-	-12750 B	-0-	546 9		N	NO RPT			171

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028
01	16006 X	10036	-0-	-5970 B	-0-	963 1	8851 3	N	202	267 1		40
*02	13888 X	9616	-0-	-4272 B	-0-	222 9 867 1	8684 3	N	59			99
*03	14413 X	14413	-0-	-0- B	-0-	65 9 983 1	13430 3	N	-0-			99
04	11848 X	11848	-0-	-0- B	-0-	1006 1	10842 3	N	-0-			99
05	12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	1041 1	10977 3	N	-0-			99
06	14250 X	NO RPT	-0-	-14250 B	-0-			N	NO RPT			99

JACKSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152388	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13870 - 13907
01	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	533 1	4152 3	N	164	292 1		248
*02	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	180 9 466 1	3937 3	N	138	245 1		141
*03	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	152 9 513 1	5582 3	N	97			238
04	4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	107 9 504 1	4186 3	N	50			288
05	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	55 9 528 1	4357 3	N	83	195 1		176
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-	91 9		N	NO RPT			176

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		8	RRCID ->	153349	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	14198	PERF.	13922 - 14150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			94
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			94
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	7	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			93

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090						
01	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	39 1	836 3	N	33	15 1			188
*02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	23 1	570 3	N	11				199
*03	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	12 9	770 3	N	16				215
04	870 N	666	-0-	-204	B	-0-	29 1	626 3	N	12				227
05	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	18 9	772 3	N	10				237
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-	27 1		N	NO RPT				237

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184						
01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	10 1	528 3	N	-0-				191
02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	18 1	222 3	N	-0-				191
*03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	14 1	231 3	N	-0-				191
04	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-			N	-0-				191
05	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-		333 3	N	-0-				191
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				147
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				147

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151						
01	14993 X	11928	-0-	-3065	B	-0-	1483 1	9815 3	N	573	555 1			293
02	12924 X	12924	-0-	-0-	B	-0-	630 9	10820 3	N	513	338 1			468
*03	16440 X	16440	-0-	-0-	B	-0-	1540 1	14095 3	N	623	722 1			369
04	13740 X	11147	-0-	-2593	B	-0-	564 9	9186 3	N	506	715 1			160
05	13330 X	752	-0-	-12578	B	-0-	1660 1	548 3	N	28				188
06	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	B	-0-	685 9		N	NO RPT				188

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064														
M O	ALLOW 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

01	248 N	332	-0-	84 B	-1939	16	1	316	3	N	-0-			27
02	224 N	301	-0-	77 B	-1862	13	1	288	3	N	-0-			27
*03	310 N	273	-0-	-37 B	-1862	14	1	258	3	N	1			28
04	330 N	296	-0-	-34 B	-1862	13	1	283	3	N	-0-			28
05	0 N	241	-0-	241 B	-1621	11	1	230	3	N	-0-			28
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-1621					N	NO RPT			28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
01	13206 X	8658	-0-	-4548 B	-0-	1083	1	7258	3	N	288	403	1	153
02	9950 X	8329	-0-	-1621 B	-0-	953	1	7088	3	N	262	196	1	219
*03	10912 X	8061	-0-	-2851 B	-0-	993	1	6842	3	N	205	190	1	234
04	9120 X	8585	-0-	-535 B	-0-	1110	1	7201	3	N	249	185	1	298
05	8649 X	7162	-0-	-1487 B	-0-	1029	1	5922	3	N	192	196	1	294
06	8910 X	NO RPT	-0-	-8910 B	-0-	211	9			N	NO RPT			294

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
01	10540 X	4810	-0-	-5730 B	-0-	726	1	3751	3	N	303	196	1	281
02	5461 X	4850	-0-	-611 B	-0-	642	1	3889	3	N	290	392	1	179
*03	5704 X	5476	-0-	-228 B	-0-	613	1	4531	3	N	302	203	1	278
04	4650 X	4373	-0-	-277 B	-0-	645	1	3440	3	N	262	197	1	343
05	4805 X	3951	-0-	-854 B	-0-	711	1	2881	3	N	326	392	1	277
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310 B	-0-	359	9			N	NO RPT			277

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	22227 X	21471	-0-	-756 B	-0-	1975	1	18191	3	N	1186	1066	1	386
02	19374 X	17798	-0-	-1576 B	-0-	1305	9	15202	3	N	942	1076	1	252
*03	22553 X	22553	-0-	-0- B	-0-	1560	1	19160	3	N	1314	1087	1	479
04	20910 X	20910	-0-	-0- B	-0-	1036	9	17862	3	N	1110	884	1	705
05	21732 X	21732	-0-	-0- B	-0-	1948	1	18636	3	N	1126	1415	1	416
06	20730 X	NO RPT	-0-	-20730 B	-0-	1445	9			N	NO RPT			416

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		9641 X	9045	-0-	-596 B	-0-	679 1	7691 3	N	614	512 1		526
							675 9						
*02		8451 X	8451	-0-	-0- B	-0-	584 1	7270 3	N	543	609 1		460
							597 9						
*03		13239 X	13239	-0-	-0- B	-0-	680 1	11961 3	N	544	404 1		600
							598 9						
04		10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	697 1	9189 3	N	115	389 1		326
							127 9						
05		11636 X	11636	-0-	-0- B	-0-	781 1	10550 3	N	277	393 1		210
							305 9						
06		12360 X	NO RPT	-0-	-12360 B	-0-			N	NO RPT			210

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													

01		0 N	15	-0-	15 B	-685	15 3		N	-0-			99
02		56 N	57	-0-	1 B	-684	1 1	49 3	N	6			105
							7 9						
*03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-684			N	-0-			105
04		15 N	41	-0-	26 B	-658	1 1	40 3	N	-0-			105
05		0 N	92	-0-	92 B	-566	3 1	89 3	N	-0-			105
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-566			N	NO RPT			105

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													

01		17918 X	14046	-0-	-3872 B	-0-	1612 1	11730 3	N	640	594 1		429
							704 9						
02		13496 X	5711	-0-	-7785 B	-0-	823 1	4677 3	N	192	405 1		216
							211 9						
*03		12911 X	12911	-0-	-0- B	-0-	1467 1	10961 3	N	439	397 1		258
							483 9						
04		13590 X	8397	-0-	-5193 B	-0-	1010 1	7111 3	N	251	194 1		315
							276 9						
05		14043 X	9513	-0-	-4530 B	-0-	1330 1	7801 3	N	347	396 1		266
							382 9						
06		13590 X	NO RPT	-0-	-13590 B	-0-			N	NO RPT			266

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													

01		4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	197 1	4080 3	N	402	403 1		183
							442 9						
02		4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	153 1	3611 3	N	367	398 1		152
							404 9						
*03		3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	245 1	2400 3	N	339	202 1		289
							373 9						
04		2760 X	2311	-0-	-449 B	-0-	77 1	1897 3	N	306	393 1		202
							337 9						
05		3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	116 1	2828 3	N	401	387 1		216
							441 9						
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-			N	NO RPT			216

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
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 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	

01		14067 X	14067	-0-	-0-	B	-0-	1282	1	12213	3	N	520	753 1	228
								572	9						
02		16775 X	16775	-0-	-0-	B	-0-	1292	1	14823	3	N	600	615 1	213
								660	9						
*03		18273 X	18273	-0-	-0-	B	-0-	1468	1	16092	3	N	648	404 1	457
								713	9						
04		16136 X	16136	-0-	-0-	B	-0-	1367	1	14174	3	N	541	586 1	412
								595	9						
05		17893 X	17893	-0-	-0-	B	-0-	1512	1	15640	3	N	674	757 1	329
								741	9						
06		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT		329

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513															
01		5022 X	4856	-0-	-166	B	-0-	525	1	4186	3	N	132		264
								145	9						
02		4536 X	3963	-0-	-573	B	-0-	429	1	3401	3	N	121	198 1	187
								133	9						
*03		5022 X	2674	-0-	-2348	B	-0-	349	1	2262	3	N	57		244
								63	9						
04		4710 X	2045	-0-	-2665	B	-0-	345	1	1660	3	N	36	194 1	86
								40	9						
05		7566 X	7566	-0-	-0-	B	-0-	797	1	6548	3	N	201	197 1	90
								221	9						
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	B	-0-					N	NO RPT		90

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986															
01		9269 X	8137	-0-	-1132	B	-0-	641	1	7050	3	N	405	593 1	330
								446	9						
02		8496 X	8496	-0-	-0-	B	-0-	612	1	7436	3	N	407	349 1	388
								448	9						
*03		9984 X	9984	-0-	-0-	B	-0-	665	1	8905	3	N	376	351 1	413
								414	9						
04		8171 X	8171	-0-	-0-	B	-0-	645	1	7458	3	N	62	385 1	90
								68	9						
05		8122 X	7902	-0-	-220	B	-0-	646	1	7050	3	N	187	194 1	83
								206	9						
06		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	B	-0-					N	NO RPT		83

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649															
01		4898 X	141	-0-	-4757	B	-0-	17	1	124	3	N	-0-		241
												N	-0-		241
02		3640 X	-0-	-0-	-3640	B	-0-					N	-0-		241
												N	-0-		241
*03		2077 X	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-		241
												N	-0-		241
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-		241
												N	-0-		241
05		155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-		241
												N	-0-		241
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT		241

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273		PERF.14000 - 14044			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	5394 X	4332	-0-	-1062 B	-0-	932	1	3041	3	N	326	206	1	305
						359	9							
02	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	852	1	3378	3	N	278	399	1	184
						306	9							
*03	5103 X	5103	-0-	-0- B	-0-	871	1	3894	3	N	307	203	1	288
						338	9							
04	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	925	1	3499	3	N	324	394	1	218
						356	9							
05	3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	884	1	2618	3	N	247	193	1	272
						272	9							
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					N	NO RPT			272

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122			
01	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	610	1	1580	3	N	135	196	1	92
						149	9							
02	1792 X	1745	-0-	-47 B	-0-	536	1	1099	3	N	100			192
						110	9							
*03	2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	602	1	1271	3	N	118	202	1	108
						130	9							
04	2250 X	1879	-0-	-371 B	-0-	574	1	1162	3	N	130			238
						143	9							
05	2325 X	1950	-0-	-375 B	-0-	595	1	1223	3	N	120	200	1	158
						132	9							
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT			158

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
*03	T. A.	222	-0-	222 B	222	222	3			N	-0-			207
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	222					N	-0-	1	7	206
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	222					N	-0-			206
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	222					N	NO RPT			206

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046			
01	13144 X	12399	-0-	-745 B	-0-	1257	1	10564	3	N	525	672	1	342
						578	9							
02	10927 X	9643	-0-	-1284 B	-0-	986	1	8194	3	N	421	357	1	406
						463	9							
*03	12059 X	6222	-0-	-5837 B	-0-	836	1	5008	3	N	344	354	1	396
						378	9							
04	11670 X	10506	-0-	-1164 B	-0-	1142	1	9168	3	N	178	195	1	379
						196	9							
05	12059 X	10488	-0-	-1571 B	-0-	908	1	9250	3	N	300	403	1	276
						330	9							
06	11670 X	NO RPT	-0-	-11670 B	-0-					N	NO RPT			276

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.//	559624									
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:	12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190	
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995		N	-0-			-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995		N	-0-			-0-		
06	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	
01	4557 X	3682	-0-	-875 B	-0-	367 1 118 9	N	107	58 1		241		
*02	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	327 1 107 9	N	97			338		
*03	3379 X	3166	-0-	-213 B	-0-	279 1 99 9	N	90	249 1		179		
04	3570 X	2876	-0-	-694 B	-0-	291 1 20 9	N	18			197		
05	3689 X	2990	-0-	-699 B	-0-	327 1 61 9	N	55			252		
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-		N	NO RPT			252		

JACKSON, H.			WELL #:	4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866	
01	6334 X	6334	-0-	-0- B	-0-	572 1 219 9	N	199	102 1		337		
02	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	472 1 224 9	N	204	280 1		261		
*03	6027 X	6027	-0-	-0- B	-0-	567 1 218 9	N	198	277 1		182		
04	6060 X	5108	-0-	-952 B	-0-	500 1 53 9	N	48			230		
05	6262 X	4680	-0-	-1582 B	-0-	496 1 102 9	N	93	187 1		136		
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060 B	-0-		N	NO RPT			136		

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:	3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042	
01	9207 X	7965	-0-	-1242 B	-0-	1230 1 254 9	N	231	195 1		276		
02	8316 X	7163	-0-	-1153 B	-0-	1085 1 210 9	N	191	196 1		271		
*03	9207 X	8126	-0-	-1081 B	-0-	1400 1 184 9	N	167	207 1		231		
04	7710 X	7548	-0-	-162 B	-0-	1251 1 197 9	N	179	193 1		217		
05	7967 X	4651	-0-	-3316 B	-0-	904 1 133 9	N	121			338		
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860 B	-0-		N	NO RPT			338		

JACKSON, H.			WELL #:	3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	14118	PERF.	13832 - 13850	
01	8 N	7	-0-	-1 B	-7553	7 3	N	-0-			-0-		
02	8 N	15	-0-	7 B	-7546	15 3	N	-0-			-0-		
*03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-7546		N	-0-			-0-		
04	7 N	237	-0-	230 B	-7316	11 1	N	-0-	226 3		-0-		
05	0 N	7	-0-	7 B	-7309	7 3	N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7309		N	NO RPT			-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	15903 X	14061	-0-	-1842 B	-0-	671	1	12737	3	N	594	598	1	275
						653	9							
02	13860 X	13066	-0-	-794 B	-0-	545	1	11958	3	N	512	594	1	193
						563	9							
*03	15345 X	14356	-0-	-989 B	-0-	602	1	13114	3	N	582	592	1	183
						640	9							
04	13710 X	12717	-0-	-993 B	-0-	584	1	11543	3	N	536	376	1	343
						590	9							
05	14074 X	13465	-0-	-609 B	-0-	642	1	12162	3	N	601	582	1	362
						661	9							
06	14010 X	NO RPT	-0-	-14010 B	-0-					N	NO RPT			362

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	3	N	-0-			25
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-			25
*03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	1	1	71	3	N	-0-			25
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-			25
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-			25
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 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														
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	321	1	624	3	N	22	11	1	132
						24	9							
*02	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	303	1	744	3	N	1			133
						1	9							
*03	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	310	1	825	3	N	9			142
						10	9							
04	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	325	1	559	3	N	1			143
						1	9							
05	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	337	1	573	3	N	5			148
						6	9							
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			148

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
01	6262 X	2102	-0-	-4160 B	-0-	518	1	1542	3	N	38			414
						42	9							
02	4737 X	1891	-0-	-2846 B	-0-	356	1	1485	3	N	45			459
						50	9							
*03	5053 X	1932	-0-	-3121 B	-0-	377	1	1518	3	N	34			493
						37	9							
04	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	502	1	2251	3	N	64	191	1	366
						70	9							
05	2108 X	1652	-0-	-456 B	-0-	421	1	1167	3	N	58			424
						64	9							
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT			424

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
M O	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
01	1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	357	1	1010	3	N	-0-			105
*02	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	317	1	929	3	N	-0-			105
*03	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	357	1	1214	3	N	-0-			105
*04	1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	329	1	915	3	N	-0-			105
*05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	351	1	932	3	N	5			110
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-	6	9			N	NO RPT			110
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
01	22072 X	15356	-0-	-6716 B	-0-	611	1	14286	3	N	417	598	1	237
02	19141 X	15034	-0-	-4107 B	-0-	459	9	14017	3	N	432	390	1	279
*03	21049 X	18357	-0-	-2692 B	-0-	542	1	17159	3	N	473	351	1	401
04	18849 X	18849	-0-	-0- B	-0-	475	9	17635	3	N	479	786	1	94
05	38088 X	38088	-0-	-0- B	-0-	687	1	36117	3	N	469	383	1	180
06	17760 X	NO RPT	-0-	-17760 B	-0-	527	9			N	NO RPT			180
05	38088 X	38088	-0-	-0- B	-0-	1455	1			N	469	383	1	180
06	17760 X	NO RPT	-0-	-17760 B	-0-	516	9			N	NO RPT			180
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
01	7068 X	7020	-0-	-48 B	-0-	321	1	6411	3	N	262	196	1	151
02	6748 X	6216	-0-	-532 B	-0-	288	9	5706	3	N	239	203	1	187
*03	7471 X	7009	-0-	-462 B	-0-	247	1	6447	3	N	228	201	1	214
04	7230 X	5938	-0-	-1292 B	-0-	263	9	5335	3	N	327	389	1	152
05	7006 X	5429	-0-	-1577 B	-0-	311	1	5077	3	N	103	203	1	52
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-	251	9			N	NO RPT			52
05	7006 X	5429	-0-	-1577 B	-0-	239	1			N	103	203	1	52
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-	113	9			N	NO RPT			52
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
01	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	560	1	4482	3	N	131			159
02	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	144	9	5294	3	N	162	204	1	117
*03	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-	704	1			N	38			155
04	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-	178	9			N	104	201	1	58
05	1953 X	232	-0-	-1721 B	-0-	136	1	96	9	N	87			145
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT			145
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT			145
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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) 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	482 1	602 2	N	201	542 1			118
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	221 9	390 1	N	83				201
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	91 9	414 1	N	264				465
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	290 9	386 1	N	108	352 1			221
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	119 9	464 1	N	136	180 1			177
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	150 9	448 1	N	138				315
						152 9							

BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2		RRCID -> 250211		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				248
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	-0-				248
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-				248
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				248
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				248
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				248

BLACK STONE MINERALS A-507			WELL #: 1		RRCID -> 250532		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683			
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	147 1	722 2	Y	309	330 1			210
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	340 9	93 1	Y	123	143 1			190
03	1457 N	954	-0-	-503	-0-	135 9	155 1	Y	185	251 1			124
04	1170 N	876	-0-	-294	-0-	204 9	115 1	Y	266	258 1			132
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	293 9	159 1	Y	218	218 1			132
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	240 9	165 1	Y	205	173 1			164
						226 9							

BLACK STONE MINERALS			WELL #: 5		RRCID -> 251247		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628			
01	3968 X	3506	-0-	-462	-0-	125 1	3164 2	N	197	175 1			230
02	3892 X	2061	-0-	-1831	-0-	217 9	43 1	N	204	179 1			255
03	4309 X	2754	-0-	-1555	-0-	224 9	318 1	N	203	179 1			279
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	223 9	230 1	N	254				533
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	279 9	250 1	N	232	535 1			230
*06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	255 9	290 1	N	181	178 1			233
						199 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	
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	Y	567	558	1	386
						624	9							
02	2268 X	1905	-0-	-363	-0-	331	1	1227	2	Y	315	217	1	484
						347	9							
03	2201 N	1843	-0-	-358	-0-	276	1	1062	2	Y	459	635	1	308
						505	9							
04	2460 N	2049	-0-	-411	-0-	270	1	1095	2	Y	622	622	1	308
						684	9							
*05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	Y	463	490	1	281
						509	9							
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1274	2	Y	414	364	1	331
						455	9							
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	6	1	64	2	N	19			135
						21	9							
02	476 N	122	-0-	-354	-0-	8	1	86	2	N	25			160
						28	9							
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	12	1	201	2	N	30			190
						33	9							
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-			190
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	2	N	-0-			190
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	15			205
						17	9							
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2			31
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2			33
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			33
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2			35
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
01	6076 X	4138	-0-	-1938	-0-	273	1	3619	2	N	224	343	1	122
						246	9							
02	5488 X	3949	-0-	-1539	-0-	273	1	3619	2	N	52			174
						57	9							
03	6138 X	305	-0-	-5833	-0-	148	1	143	2	N	13			187
						14	9							
04	5940 X	108	-0-	-5832	-0-	17	1	88	2	N	3			190
						3	9							
05	4526 X	203	-0-	-4323	-0-	68	1	132	2	N	3			193
						3	9							
06	3990 X	60	-0-	-3930	-0-	17	1	32	2	N	10			203
						11	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) 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
01	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8724	2	168	9	N	153	149	77
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	26	1	8115	2	N	135		212
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	149	9	343	1	N	140	141	209
04	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	154	9	344	1	N	130	274	65
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	143	9	113	1	N	119	124	60
*06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	131	9	725	1	N	107		167
						118	9						
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
01	7161 X	4959	-0-	-2202	-0-	4308	2	651	9	N	592	559	150
02	4676 X	4324	-0-	-352	-0-	3766	1	558	9	N	507	570	87
03	5053 X	4971	-0-	-82	-0-	546	1	3762	2	N	603	568	122
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	663	9	209	1	N	559	576	105
05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	615	9	180	1	N	638	581	162
*06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	702	9	221	1	N	1088	964	286
						1197	9						
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1713	2	373	9	N	339	199	229
02	1764 N	1604	-0-	-160	-0-	1284	2	320	9	N	291	395	125
03	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	73	1	1284	2	N	331	192	264
04	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	364	9	24	1	N	268	390	142
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	295	9	1771	2	N	286	318	110
06	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	21	1	1199	2	N	222	193	139
						244	9						
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
01	20894 X	18519	-0-	-2375	-0-	16538	2	1981	9	N	1801	1824	184
02	18676 X	16992	-0-	-1684	-0-	15164	2	1828	9	N	1662	1539	307
03	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	2103	1	14520	2	N	1638	1760	185
04	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	1802	9	783	1	N	1630	1457	357
05	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	1793	9	594	1	N	1650	1683	324
*06	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	1815	9	461	1	N	1513	1533	304
						1664	9						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710															
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		3100 N	6112	-0-	3012	3012	4920	2	1192	9	N	1084	1036	1	237
02		2800 N	9061	-0-	6261	9273	364	1	7100	2	N	1452	1373	1	316
							1597	9							
03		3100 N	6863	-0-	3763	13036	5382	2	1481	9	N	1346	1341	1	321
04		18169 X	5133	-0-	-13036	-0-	4071	2	1062	9	N	965	995	1	291
05		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	351	1	4771	2	N	1148	1152	1	287
							1263	9							
*06		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	728	1	4812	2	N	1006	1154	1	139
							1107	9							

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038															
01		5053 X	3976	-0-	-1077	-0-	3450	2	526	9	N	478	354	1	229
02		4564 X	3568	-0-	-996	-0-	3083	1	485	9	N	441	583	1	87
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	3731	1	540	2	N	429	387	1	129
							472	9							
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	221	1	4287	2	N	440	392	1	177
							484	9							
05		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	4578	2	N	391	381	1	187
							430	9							
*06		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	149	1	4448	2	N	409	386	1	210
							450	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															
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			60
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	877	3	374	9	N	340			400
03		1054 N	404	-0-	-650	-0-	336	3	68	9	N	62			462
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1348	3	600	9	N	545	708	1	299
05		1395 N	547	-0-	-848	-0-	374	3	173	9	N	157	355	1	101
*06		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1921	3	710	9	N	645	350	1	396

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743															
01		5797 X	2912	-0-	-2885	-0-	2382	3	530	9	N	482	716	1	125
02		4732 X	3831	-0-	-901	-0-	3159	3	672	9	N	611	533	1	203
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3450	3	702	9	N	638	532	1	309
04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4653	3	465	9	N	423	536	1	196
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3741	3	675	9	N	614	532	1	278
*06		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5564	3	590	9	N	536	355	1	459

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880															
01		3100 N	3724	-0-	624	1245	3450	3	274	9	N	249	176	1	244
02		2800 N	2246	-0-	-554	691	2038	3	208	9	N	189	177	1	256
03		3816 X	3125	-0-	-691	-0-	2893	3	232	9	N	211			467
04		2520 X	1731	-0-	-789	-0-	1548	3	183	9	N	166	532	1	101
05		2604 X	949	-0-	-1655	-0-	739	3	210	9	N	191			292
06		2520 X	1301	-0-	-1219	-0-	869	3	432	9	N	393	176	1	509

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600															
01		2232 N	1454	-0-	-778	-0-	735	3	719	9	N	654	716	1	219
02		2072 N	1290	-0-	-782	-0-	750	3	540	9	N	491	542	1	168
03		1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1051	3	560	9	N	509	355	1	322
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1385	3	629	9	N	572	708	1	186
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1511	3	468	9	N	425	350	1	261
*06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2324	3	362	9	N	329	352	1	238

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
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	EOM BALANCE
01		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5621 3	636 9	N		578	708 1		158
02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4051 3	483 9	N		439	348 1		249
03		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4659 3	558 9	N		507	527 1		229
04		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	4791 3	560 9	N		509	351 1		387
05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4062 3	491 9	N		446	537 1		296
*06		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4215 3	479 9	N		435	340 1		391

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
01		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	6653 3	823 9	N		748	715 1		367
02		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	3840 3	696 9	N		633	721 1		279
03		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8150 3	754 9	N		685	545 1		419
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4404 3	649 9	N		590	722 1		287
05		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4207 3	692 9	N		629	532 1		384
*06		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	3999 3	629 9	N		572	710 1		246

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
01		10261 X	9611	-0-	-650	-0-	8529 3	1082 9	N		984	906 1		339
02		9268 X	8769	-0-	-499	-0-	7749 3	1020 9	N		927	910 1		356
03		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	6847 3	898 9	N		816	911 1		261
04		9180 X	8286	-0-	-894	-0-	7186 3	1100 9	N		1000	1063 1		198
*05		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9198 3	1220 9	N		1109	1074 1		233
*06		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	9797 3	1122 9	N		1020	709 1		544

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			45
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			45

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
01		279 N	156	-0-	-123	-0-	103 3	53 9	N		48			234
02		224 N	136	-0-	-88	-0-	81 3	55 9	N		50	178 1		106
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	147 3	39 9	N		35			141
04		150 N	117	-0-	-33	-0-	34 3	83 9	N		75			216
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	60 3	200 9	N		182	180 1		218
06		180 N	77	-0-	-103	-0-	12 3	65 9	N		59			277

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
01		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8337 3	658 9	N		598	543 1		394
02		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7336 3	519 9	N		472	540 1		326
03		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	9981 3	822 9	N		747	729 1		344
04		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8297 3	608 9	N		553	721 1		176
05		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8108 3	439 9	N		399	359 1		216
*06		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	7949 3	449 9	N		408	179 1		445

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
01		11904 X	11815	-0-	-89	-0-	10884 3	931 9	N		846	901 1		236
02		10752 X	8248	-0-	-2504	-0-	7603 3	645 9	N		586	533 1		289
03		14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	13559 3	1178 9	N		1071	893 1		467
04		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	11456 3	915 9	N		832	1075 1		224
05		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	9923 3	817 9	N		743	703 1		264
*06		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	9982 3	833 9	N		757	707 1		314

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749														COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13129 - 18625	
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					
01		7037 X	640	-0-	-6397	-0-	320 3	320 9	N	291	362 1			263					
02		6216 X	1714	-0-	-4502	-0-	1312 3	402 9	N	365	355 1			273					
03		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1678 3	371 9	N	337	364 1			246					
04		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	1908 3	298 9	N	271	361 1			156					
05		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1524 3	333 9	N	303	176 1			283					
*06		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1651 3	266 9	N	242	349 1			176					

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937														COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13857		PERF.13907 - 17291	
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1381 3	254 9	N	231	181 1			166					
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1455 3	304 9	N	276	359 1			83					
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1394 3	227 9	N	206	181 1			108					
04		1590 N	1078	-0-	-512	-0-	972 3	106 9	N	96				204					
05		1953 N	1782	-0-	-171	-0-	1445 3	337 9	N	306	359 1			151					
06		1560 N	1174	-0-	-386	-0-	1012 3	162 9	N	147	180 1			118					

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967														COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13103 - 19037	
01		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	10860 3	1399 9	N	1272	1086 1			352					
02		2800 N	10509	-0-	7709	7709	9488 3	1021 9	N	928	903 1			377					
03		17669 X	9960	-0-	-7709	-0-	8859 3	1101 9	N	1001	1079 1			299					
04		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9010 3	906 9	N	824	719 1			404					
05		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	10227 3	998 9	N	907	1073 1			238					
*06		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	8283 3	812 9	N	738	532 1			444					

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192														COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12340 - 17682	
01		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	10506 3	1954 9	N	1776	1967 1			336					
02		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	10403 3	2134 9	N	1940	1796 1			480					
03		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	11053 3	1979 9	N	1799	1790 1			489					
04		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	9117 3	1719 9	N	1563	1798 1			254					
05		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	9820 3	1757 9	N	1597	1593 1			258					
*06		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	9134 3	1603 9	N	1457	1226 1			489					

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343														COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11943 - 18911	
01		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10254 3	738 9	N	671	724 1			156					
02		9380 X	9260	-0-	-120	-0-	8658 3	602 9	N	547	538 1			165					
03		11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	10551 3	650 9	N	591	365 1			391					
04		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10230 3	601 9	N	546	713 1			224					
05		10664 X	10310	-0-	-354	-0-	9725 3	585 9	N	532	537 1			219					
06		10320 X	9502	-0-	-818	-0-	8981 3	521 9	N	474	357 1			336					

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766														COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13033		PERF.12390 - 20105	
01		11749 X	11157	-0-	-592	-0-	10412 3	745 9	N	677	709 1			201					
02		11060 X	9856	-0-	-1204	-0-	9266 3	590 9	N	536	541 1			196					
03		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9070 3	585 9	N	532	359 1			369					
04		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	8872 3	541 9	N	492	716 1			145					
05		8773 X	8652	-0-	-121	-0-	8102 3	550 9	N	500	351 1			294					
06		8490 X	8115	-0-	-375	-0-	7556 3	559 9	N	508	531 1			271					

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526														COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
01		4991 X	3220	-0-	-1771	-0-	2630 3	590 9	N	536	530 1			214					
02		4508 X	3926	-0-	-582	-0-	3397 3	529 9	N	481	534 1			161					
03		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4427 3	591 9	N	537	356 1			342					
04		0 W	4232	-0-	4232	4232	3703 3	529 9	N	481	532 1			291					
05		0 W	3546	-0-	3546	7778	3114 3	432 9	N	393	536 1			148					
06		0 W	3461	-0-	3461	11239	2937 3	524 9	N	476	350 1			274					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
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		
01		17577 X	14093	-0-	-3484	-0-	13006	3	1087	9	N	988	921	1		331		
02		15596 X	12759	-0-	-2837	-0-	11795	3	964	9	N	876	1079	1		128		
03		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10084	3	811	9	N	737	552	1		313		
04		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	8542	3	801	9	N	728	725	1		316		
05		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	8488	3	867	9	N	788	718	1		386		
*06		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	6744	3	846	9	N	769	887	1		268		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	18367	3	1650	9	N	1500	1457	1		372		
02		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	16791	3	1415	9	N	1286	1271	1		387		
03		19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	18046	3	1476	9	N	1342	1252	1		477		
04		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	16862	3	1434	9	N	1304	1444	1		337		
05		18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	16738	3	1454	9	N	1322	1430	1		229		
*06		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	15069	3	1263	9	N	1148	890	1		487		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
01		7781 X	6872	-0-	-909	-0-	5890	3	982	9	N	893	899	1		534		
02		7028 X	6738	-0-	-290	-0-	5879	3	859	9	N	781	1061	1		254		
03		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	4820	3	920	9	N	836	708	1		382		
04		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5372	3	867	9	N	788	877	1		293		
05		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5945	3	866	9	N	787	704	1		376		
*06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	4697	3	788	9	N	716	706	1		386		

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
01		INC G-10	5211	-0-	5211	30169	3828	3	1383	9	N	1257	1076	1		497		
02		34701 X	4532	-0-	-30169	-0-	3290	3	1242	9	N	1129	1067	1		559		
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	3315	3	1312	9	N	1193	1250	1		502		
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3055	3	1234	9	N	1122	1250	1		374		
05		3937 X	3757	-0-	-180	-0-	2546	3	1211	9	N	1101	1241	1		234		
*06		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2925	3	1181	9	N	1074	883	1		425		

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
01		6076 X	4117	-0-	-1959	-0-	3575	3	542	9	N	493	355	1		344		
02		4900 X	3957	-0-	-943	-0-	3531	3	426	9	N	387	540	1		191		
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2906	3	529	9	N	481	358	1		314		
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2946	3	451	9	N	410	541	1		183		
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3501	3	480	9	N	436	351	1		268		
06		3300 X	3069	-0-	-231	-0-	2615	3	454	9	N	413	347	1		334		

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
01		4216 X	3471	-0-	-745	-0-	3105	3	366	9	N	333	409	1		148		
02		4200 X	2274	-0-	-1926	-0-	2077	3	197	9	N	179	193	1		134		
03		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	3849	3	549	9	N	499	201	1		432		
04		4500 X	4015	-0-	-485	-0-	3591	3	424	9	N	385	567	1		250		
05		4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3667	3	432	9	N	393	399	1		244		
06		4260 X	3529	-0-	-731	-0-	3133	3	396	9	N	360	400	1		204		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
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			
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			
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1147	1	2042	2	N	732	877	1	218
							805	9							
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	1036	1	1767	2	N	618	354	1	482
							680	9							
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	1144	1	2035	2	N	721	883	1	320
							793	9							
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	1669	2	N	470	530	1	260
							517	9							
05		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	1487	2	N	659	712	1	207
							725	9							
*06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	990	1	2267	2	N	756	530	1	433
							832	9							

SPM A-2		WELL #:		1H	RRCID ->	242932	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12793	PERF.12790	- 18748			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			114
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			122
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			142
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			162

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
CHAMPION INT'L B		WELL #:		5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939	- 13990			
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	Y	71	182	1	27
							78	9							
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	110			137
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91			228
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	89	200	1	117
							98	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
RINEHART, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070	- 14080			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	101	1	27
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

DOUBLE BAYOU (FRIO 7)		25651 327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
CASTRO UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	148001	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8394	- 8406			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7)			//CONT.//		25651 327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
FORT APACHE ENERGY, INC.			//CONT.//		277908													
CASTRO GAS UNIT #2			WELL #:		4-C	RRCID ->	172468	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	8487 -	8490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	340	305	1		291
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	246	1		265
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	436	1		50
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	405	400	1		55
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	210	1		126
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	237	1		121

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

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)					26058 780	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER							
QUAIL CREEK OIL CORPORATION					684517													
AR&S DRAKES BRANCH FEE			WELL #:		2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	4990 -	5100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		868 N	754	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	-0-				-0-
02		980 N	659	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	81	1	578	2	N	-0-				-0-
03		1271 N	859	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-				-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	N	-0-				-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	686	2	N	-0-				-0-
06		840 N	727	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	38	1	689	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	147	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	1	1			80
03	T. A.	5	-0-	5	5	1	1	3	2	Y	-0-					80
						1	3									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	1					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					81

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
*02	265	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2014 - P&A 03/18/14

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

M O	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	8463 X	6660	-0-	-1803	-0-	1698	1	4418	2	N	62	7	1			
01	8463 X	6660	-0-	-1803	-0-	1698	1	4418	2	N	62	7	1			170
						476	3	68	9							
02	7644 X	6513	-0-	-1131	-0-	902	1	4590	2	N	50	6	1			214
						966	3	55	9							
03	11656 X	7247	-0-	-4409	-0-	1418	1	4825	2	N	65	185	1			94
						932	3	72	9							
04	11280 X	6175	-0-	-5105	-0-	1113	1	4149	2	N	49	6	1			137
						859	3	54	9							
05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	1079	1	6672	2	N	88	13	1			212
						1956	3	97	9							
*06	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1705	1	6366	2	N	56	196	1			72
						965	3	62	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
MORIAN		WELL #:		3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12014 - 12054
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	* EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	430	1	1075	2	N	-0-	149
						116	3					
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	230	1	1104	2	N	-0-	149
						232	3					
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	362	1	1173	2	N	-0-	149
						227	3					
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	2	N	47	6 1 190
						217	3				52 9	
05	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	179	1	1016	2	N	-0-	190
						298	3					
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	2	N	64	201 1 53
						193	3				70 9	

MORIAN		WELL #:		6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699
01	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	1038	1	2744	2	N	54	6 1 207
						296	3				59 9	
02	3864 X	3680	-0-	-184	-0-	439	1	2593	2	N	93	195 1 105
						546	3				102 9	
03	4371 X	4028	-0-	-343	-0-	775	1	2681	2	N	48	6 1 147
						519	3				53 9	
04	4170 X	3821	-0-	-349	-0-	660	1	2567	2	N	57	7 1 197
						531	3				63 9	
05	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	395	1	2464	2	N	35	189 1 43
						722	3				39 9	
06	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	732	1	2677	2	N	10	1 1 52
						406	3				11 9	

MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863
01	9579 X	8176	-0-	-1403	-0-	1296	1	5423	2	N	793	611 1 329
						585	3				872 9	
02	8652 X	6894	-0-	-1758	-0-	306	1	4858	2	N	643	755 1 217
						1023	3				707 9	
03	9393 X	7968	-0-	-1425	-0-	859	1	5305	2	N	708	606 1 319
						1025	3				779 9	
04	8730 X	7453	-0-	-1277	-0-	681	1	5008	2	N	662	854 1 127
						1036	3				728 9	
05	9021 X	6748	-0-	-2273	-0-	26	1	4591	2	N	713	676 1 164
						1347	3				784 9	
06	7920 X	7242	-0-	-678	-0-	714	1	5067	2	N	629	654 1 139
						769	3				692 9	

MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	82
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	82
						2	3					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06	T. A.	47	-0-	47	47	9	1	33	2	N	-0-	82
						5	3					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	6386 X	339	-0-	-6047	-0-	90	1	225	2	N	-0-	42
02	1512 X	395	-0-	-1117	-0-	24	3	58	1	N	-0-	42
03	1395 X	548	-0-	-847	-0-	59	3	112	1	N	-0-	42
04	1350 X	619	-0-	-731	-0-	71	3	117	1	N	-0-	42
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	3	57	1	N	-0-	42
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	94	3	76	1	N	-0-	42
						42	3					

MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225
01	3968 X	3764	-0-	-204	-0-	961	1	2497	2	N	34	4 1 117
02	2464 X	2110	-0-	-354	-0-	269	3	275	1	N	32	4 1 145
03	2232 X	1391	-0-	-841	-0-	313	3	246	1	N	36	4 1 177
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179	3	713	1	N	48	6 1 219
05	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	563	3	378	1	N	50	202 1 67
06	3630 X	3477	-0-	-153	-0-	720	3	621	1	N	49	7 1 109
						369	3					

MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1115	1	3054	2	N	96	11 1 237
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	330	3	609	1	N	74	186 1 125
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	696	3	1035	1	N	82	10 1 197
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	704	3	881	1	N	107	202 1 102
05	5208 X	2963	-0-	-2245	-0-	735	3	287	1	N	63	10 1 155
06	5280 X	4155	-0-	-1125	-0-	287	1	591	3	N	103	203 1 55
						694	1	441	3			

LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421
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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

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
01		18011 X	16552	-0-	-1459	-0-	4161 1	10979 2	N		207	204 1				160
							1184 3	228 9								
02		15848 X	15260	-0-	-588	-0-	2035 1	10754 2	N		188	209 1				139
							2264 3	207 9								
03		17360 X	16322	-0-	-1038	-0-	3132 1	10866 2	N		204	24 1				319
							2100 3	224 9								
04		16800 X	15856	-0-	-944	-0-	2786 1	10655 2	N		192	401 1				110
							2204 3	211 9								
05		16895 X	15823	-0-	-1072	-0-	1687 1	10767 2	N		193	223 1				80
							3157 3	212 9								
06		16350 X	14524	-0-	-1826	-0-	2653 1	10162 2	N		152	159 1				73
							1542 3	167 9								

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989

01		7750	10003	-0-	2253	2253	9857 2	146 9	N		133	128 1				179
02		7000	9696	-0-	2696	4949	9506 2	190 9	N		173	197 1				155
03		7750	10488	-0-	2738	7687	10262 2	226 9	N		205	189 1				171
04		10081	10081	-0-	-0-	7687	9890 2	191 9	N		174	188 1				157
05		10355	10355	-0-	-0-	7687	10164 2	191 9	N		174	190 1				141
*06		10471	10471	-0-	-0-	7687	10296 2	175 9	N		159	195 1				105

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

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

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-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384							
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	279	1	345	2	N	-0-				-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	278	1	486	2	N	-0-				-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	285	1	511	2	N	-0-				-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	347	1	749	2	N	-0-				-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	351	1	873	2	N	-0-				-0-
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	291	1	591	2	N	-0-				-0-

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

DUFFY (4150)		26334 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY, G. A.		WELL #: 26		RRCID -> 202765		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076							
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-

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

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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
06	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				
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597				
01	12090	X	10000	-0-	-2090	-0-	9905	2	95	9	N	86		252
02	10668	X	8969	-0-	-1699	-0-	8886	2	83	9	N	75	183	144
03	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	9986	2	75	9	N	68		212
04	11520	X	10554	-0-	-966	-0-	10469	2	85	9	N	77		289
*05	11005	X	8244	-0-	-2761	-0-	8191	2	53	9	N	48	186	151
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-		-0-

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469				
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10		17
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3870	2	57	9	Y	52	29	40
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	Y	10	29	21
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1698	2	10	9	Y	9		30
*05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4077	2	40	9	Y	36	56	10
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330				
01	31899	X	21146	-0-	-10753	-0-	1822	1	17675	2	N	1499	1602	580
							1649	9						
02	28812	X	17894	-0-	-10918	-0-	1634	1	15245	2	N	923	1238	265
							1015	9						
03	20708	X	19179	-0-	-1529	-0-	1822	1	16440	2	N	834	889	210
							917	9						
04	20460	X	15955	-0-	-4505	-0-	1763	1	13382	2	N	736	533	413
							810	9						
05	21142	X	20194	-0-	-948	-0-	1822	1	17672	2	N	636	534	515
							700	9						
06	20460	X	13565	-0-	-6895	-0-	1479	1	11631	2	N	414	684	245
							455	9						

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.// 257082													
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	311 1	1756 2	Y	97	75 1					51
						107 9									
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	318 1	1708 2	Y	65	82 1					34
						72 9									
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	305 1	1953 2	Y	81	42 1					73
						89 9									
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	417 1	2064 2	Y	19	89 1					3
						21 9									
05	2170 N	1989	-0-	-181	-0-	277 1	1678 2	Y	31						34
						34 9									
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	382 1	1778 2	Y	145	178 1					1
						160 9									
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						258
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
01	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	718 1	8457 2	N	190	180 1					91
						209 9									
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	637 1	6985 2	N	138	179 1					50
						152 9									
03	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	730 1	8166 2	N	180	175 1					55
						198 9									
04	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	710 1	8774 2	N	151						206
						166 9									
05	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	565 1	8231 2	N	199	178 1					227
						219 9									
*06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	712 1	8563 2	N	162	178 1					211
						178 9									
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11496 - 11758					
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-						212
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-			N	-0-						212
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-						212
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-						212
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-						212
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						212
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36 1					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082													
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
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	158	2	Y	51	39	12
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	56	9	138	2	Y	33	42	3
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	Y	48	25	26
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	Y	16	41	1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53	9	540	2	Y	30		31
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	9	148	2	Y	73	94	10
						32	1						
						80	9						
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564													
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	580	1	3275	2	Y	183	141	43
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	201	9	2672	2	Y	123	156	10
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	497	1	3765	2	Y	133	69	74
04	3930 X	2709	-0-	-1221	-0-	135	9	2236	2	Y	20	91	3
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	588	1	3729	2	Y	82		85
06	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	146	9			Y	NO RPT		85
						451	1						
						22	9						
						616	1						
						90	9						
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
06	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													
01	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3565	2	163	9	N	148	181	149
02	3360 #	3331	-0-	-29	-0-	3284	2	47	9	N	43		192
03	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	3768	2	58	9	N	53	181	64
04	3660 #	3634	-0-	-26	-0-	3583	2	51	9	N	46		110
*05	3999 #	3761	-0-	-238	-0-	3706	2	55	9	N	50		160
06	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382									
PIERCE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 #	1392	-0-	-127	-0-	24	1	1351	2	N	78
						17	9				
02	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	24	1	1440	2	N	90
						13	9				
03	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1439	2	N	110
						22	9				
04	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1490	2	N	125
						17	9				
*05	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	24	1	1444	2	N	148
						25	9				
06	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	24	1	1456	2	N	169
						23	9				

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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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 #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
ETOCO, L.P. 255133										
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12497 - 12501										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	24
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-	24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	68
WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365										
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874										
R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014										
DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365										
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130										
01	1209 X	68	-0-	-1141	-0-	68	1	Y	-0-	-0-
02	1680 X	119	-0-	-1561	-0-	119	1	Y	-0-	-0-
03	1860 X	139	-0-	-1721	-0-	139	1	Y	-0-	-0-
04	1800 X	197	-0-	-1603	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-	-0-
*06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PRIMROSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		678365							
RJS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	9300	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	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

DYERSDALE, N (Y-1)				26878 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
PINE VILLAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172996	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	9271	PERF. 7914 - 7928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012											

DYERSDALE, N. (Y-5)				26878 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
HENKE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	084431	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 8378 - 8382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013											

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874				CNTY: HARRIS			
R. J. S. UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	072802	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	9300	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	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 A	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-

DYERSDALE, N. (8100)				26878 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
BROOK, M. I.		WELL #:		2	RRCID ->	201402	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8040 - 8046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		248 #	133	-0-	-115					-0-	-0-
02		774 N	774	-0-	-0-					-0-	-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-					-0-	-0-
04		238 N	238	-0-	-0-					-0-	-0-
05		403 N	332	-0-	-71					-0-	-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390					-0-	-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2013 - PLUGGED 12/27/13

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

01	23653 X	22011	-0-	-1642	-0-	2080	1	19862	3	Y	63	75	1		197
02	21364 X	19001	-0-	-2363	-0-	1509	1	17433	3	Y	54	173	1		78
03	23467 X	18740	-0-	-4727	-0-	1496	1	17207	3	Y	34				112
04	22290 X	21165	-0-	-1125	-0-	1236	1	19752	3	Y	161	170	1		103
05	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	1329	1	21157	3	Y	57				160
06	21300 X	20676	-0-	-624	-0-	1187	1	19446	3	Y	39				199

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

01	118	43	-0-	-75	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	99	-0-	99	99	8	1	91	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-				-0-
05	T. A.	71	-0-	71	170	4	1	67	3	Y	-0-				-0-
*06	263 X	93	-0-	-170	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

01	5983 X	5863	-0-	-120	-0-	970	1	4892	3	Y	1				3
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	720	1	4627	3	Y	3				6
03	5766 X	5088	-0-	-678	-0-	709	1	4373	3	Y	5	5	1		6
04	5670 X	5334	-0-	-336	-0-	626	1	4702	3	Y	5	7	1		4
05	5921 X	5890	-0-	-31	-0-	692	1	5196	3	Y	2				6
06	5730 X	5426	-0-	-304	-0-	311	1	5113	3	Y	2	5	1		3

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
01	4123 X	3406	-0-	-717	-0-	325 1	3078 3	3078 3	Y	3	4 1			9					
02	3444 X	3104	-0-	-340	-0-	247 1	2850 3	2850 3	Y	6	8 1			7					
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	386 1	4422 3	4422 3	Y	5				12					
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	209 1	3326 3	3326 3	Y	4	14 1			2					
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	233 1	3690 3	3690 3	Y	3				5					
*06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	208 1	3387 3	3387 3	Y	-0-				5					
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960	
01	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	721 1	3598 3	3598 3	Y	4				12					
02	4144 X	3829	-0-	-315	-0-	518 1	3296 3	3296 3	Y	14				26					
03	4433 X	3744	-0-	-689	-0-	525 1	3199 3	3199 3	Y	18	20 1			24					
04	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	482 1	3580 3	3580 3	Y	19	27 1			16					
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	524 1	3894 3	3894 3	Y	15				31					
06	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	231 1	3758 3	3758 3	Y	14	25 1			20					
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930	
01	9052 X	8560	-0-	-492	-0-	1410 1	7149 3	7149 3	Y	1				3					
02	8176 X	7685	-0-	-491	-0-	1029 1	6646 3	6646 3	Y	9				12					
03	8804 X	7306	-0-	-1498	-0-	1013 1	6289 3	6289 3	Y	4	9 1			7					
04	8520 X	7291	-0-	-1229	-0-	852 1	6427 3	6427 3	Y	11	9 1			9					
05	8556 X	7771	-0-	-785	-0-	907 1	6856 3	6856 3	Y	7				16					
06	8280 X	6948	-0-	-1332	-0-	397 1	6547 3	6547 3	Y	4	13 1			7					
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787	
01	14260 X	2789	-0-	-11471	-0-	454 1	2333 3	2333 3	Y	2				11					
02	12880 X	370	-0-	-12510	-0-	50 1	320 3	320 3	Y	-0-				11					
03	14260 X	1833	-0-	-12427	-0-	257 1	1576 3	1576 3	Y	-0-	8 1			3					
04	10980 X	3375	-0-	-7605	-0-	396 1	2979 3	2979 3	Y	-0-	3 1			-0-					
05	11346 X	4189	-0-	-7157	-0-	492 1	3697 3	3697 3	Y	-0-				-0-					
*06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	498 1	8160 3	8160 3	Y	-0-				-0-					

DYNAMIC (WILCOX 15,150) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT															//CONT.// 26909 480			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT															//CONT.// 606617			WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01	12741 X	7432	-0-	-5309	-0-	-0-	1223	1	6207	3	Y	2					9											
02	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	1	18717	3	Y	30					39											
03	24521 X	20688	-0-	-3833	-0-	-0-	2889	1	17764	3	Y	32	30	1			41											
04	23130 X	20131	-0-	-2999	-0-	-0-	2359	1	17737	3	Y	32	47	1			26											
05	23994 X	19137	-0-	-4857	-0-	-0-	2252	1	16859	3	Y	24					50											
06	23220 X	18865	-0-	-4355	-0-	-0-	1086	1	17760	3	Y	17	40	1			27											
PEACH CREEK GAS UNIT															WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960				
01	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	-0-	865	1	4362	3	Y	-0-					-0-											
02	4872 X	4684	-0-	-188	-0-	-0-	631	1	4053	3	Y	-0-					-0-											
03	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	-0-	645	1	3979	3	Y	1					1											
04	5070 X	4553	-0-	-517	-0-	-0-	535	1	4017	3	Y	1	1	1			1											
05	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	-0-	570	1	4276	3	Y	3					4											
06	5070 X	4307	-0-	-763	-0-	-0-	248	1	4059	3	Y	-0-	3	1			1											
PEACH CREEK GAS UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 16149		PERF.15789 - 15894				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	3813 X	3528	-0-	-285	-0-	-0-	582	1	2881	3	Y	59					76											
02	3248 X	2934	-0-	-314	-0-	-0-	395	1	2495	3	Y	40					116											
03	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	-0-	428	1	2589	3	Y	35	88	1			63											
04	3420 X	3288	-0-	-132	-0-	-0-	386	1	2848	3	Y	49	72	1			40											
05	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	-0-	404	1	2979	3	Y	42					82											
06	3420 X	3052	-0-	-368	-0-	-0-	176	1	2839	3	Y	34	67	1			49											

DYNAMIC (YEGUA 7200)		26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7242 - 7254
FORGASON		WELL #: 1		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7242 - 7254
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
01		930 #	604	-0-	-326	-0-	170 1	434 2	N	-0-	-0-
02		840 #	648	-0-	-192	-0-	170 1	478 2	N	-0-	-0-
03		744 #	656	-0-	-88	-0-	170 1	486 2	N	-0-	-0-
04		720 #	604	-0-	-116	-0-	170 1	434 2	N	-0-	-0-
05		713 #	691	-0-	-22	-0-	170 1	521 2	N	-0-	-0-
06		690 #	521	-0-	-169	-0-	170 1	351 2	N	-0-	-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007		RRCID -> 167352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	17905	PERF.	15342 - 15410
STATE TRACT 331		WELL #: 1		RRCID -> 167352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	17905	PERF.	15342 - 15410
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		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
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950
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
01		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	190 1	2133 2	Y	28	28
							31 9				
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	287 1	2677 2	Y	188	101 1
							207 9				115
03		DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	266 1	4509 2	Y	38	126 1
							42 9				27
04		2300 N	2147	-0-	-153	4664	131 1	1983 2	Y	30	30 1
							33 9				27
05		4664 X	-0-	-0-	-4664	-0-			Y	-0-	27 1
*06		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	79 1	9065 2	Y	29	15 1
							32 9				14

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	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	AMT	BALANCE	
01	4898 X	593	-0-	-4305	-0-	47 1	537 2	Y	8	11 1	12
02	4424 X	1	-0-	-4423	-0-	9 9					
03	DLQ G-10	16334	-0-	16334	16334	1 2	14689 2	Y	-0-	12 1	-0-
04	39980 X	23646	-0-	-16334	-0-	853 1	21855 2	Y	720	206 1	514
05	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	792 9					
06	6990 X	5275	-0-	-1715	-0-	1436 1	13608 2	Y	323	543 1	294
						355 9			555	583 1	266
						1744 1			57	295 1	28
						611 9					
						45 1					
						63 9					

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991			
01	211676 X	-0-	-0-	-211676	-0-			Y	-0-	109 1	38
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 1	-0-
03	61690 X	-0-	-0-	-61690	-0-			Y	-0-		-0-
04	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	190	-0-	190	190	21 1	160 2	Y	8	4 1	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	190	9 9		Y	-0-	4 1	-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	1	1 1	-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
01	T. A.	2714	-0-	2714	4378	222	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3204	-0-	3204	7582	310	1	2894	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7582					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648								
01	37789 X	28495	-0-	-9294	-0-	4073	1	23957	2	N	423	73	1			448
						465	9									
02	32872 X	25576	-0-	-7296	-0-	3894	1	19134	2	N	2316	1348	1			1416
						2548	9									
03	DLQ G-10	36185	-0-	36185	36185	3761	1	31656	2	N	698	1616	1			498
						768	9									
04	DLQ G-10	25624	-0-	25624	61809	2995	1	21801	2	N	753	565	1			686
						828	9									
05	DLQ G-10	24943	-0-	24943	86752	2694	1	21024	2	N	1114	1266	1			534
						1225	9									
*06	111360 X	24608	-0-	-86752	-0-	203	1	23406	2	N	908	996	1			446
						999	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.		776590								
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634		
M O	ALLOW 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
01	3658 X	2753	-0-	-905	-0-	93 1	2634 2	N	24	326
						26 9				
02	3304 X	1404	-0-	-1900	-0-	84 1	1283 2	N	34 190 1	170
						37 9				
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	93 1	4693 2	N	7	177
						8 9				
04	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	90 1	2834 2	N	22	199
						24 9				
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	93 1	4280 2	N	33	232
						36 9				
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	90 1	3434 2	N	34	266
						37 9				

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)		27288 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
M-P PETROLEUM, INC.		518671								
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131683		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
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-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	6241	-0-	-1044	-0-	6233	3	8	9	N	7				159
02	6188 X	5392	-0-	-796	-0-	5372	3	20	9	N	18				177
03	6696 X	6026	-0-	-670	-0-	6026	3			N	-0-				177
04	6480 X	5841	-0-	-639	-0-	5827	3	14	9	N	13				190
05	6696 X	5873	-0-	-823	-0-	5862	3	11	9	N	10				200
*06	6030 X	5521	-0-	-509	-0-	5508	3	13	9	N	12				212

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

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-

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

01	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	403	1	3766	2	N	86	191	1		24
02	3752 #	3684	-0-	-68	-0-	375	1	3184	2	N	114				138
03	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	414	1	3667	2	N	182	196	1		124
04	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	89	185	1		28
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-	399	1	4186	2	N	116				144
*06	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	383	1	3907	2	N	68	178	1		34

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	3				213
02	532 N	43	-0-	-489	-0-	5	1	38	2	N	-0-				213
03	713 N	202	-0-	-511	-0-	22	1	179	2	N	1				214
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-	157	1		57
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	N	6				63
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	462	2	N	14				77

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

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

EATON (MIOCENE 2000)														
//CONT.// 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931														
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
781931														
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)														
GEOPETRA PARTNERS, LLC 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
300824														
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 #	1951	-0-	-808	-0-	559	1	1336	2	N	51	183 1	85
							56	9						
02		2212 N	21	-0-	-2191	-0-	4	1	17	2	N	-0-		85
03		2387 N	2035	-0-	-352	-0-	462	1	1540	2	N	30		115
							33	9						
04		1890 N	1491	-0-	-399	-0-	378	1	1078	2	N	32		147
							35	9						
05		3100 N	4136	-0-	1036	1036	2457	1	1523	2	N	142		289
							156	9						
*06		3000 N	3512	-0-	512	1548	189	1	3268	2	N	50	189 1	150
							55	9						

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)														
GEOPETRA PARTNERS, LLC 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
300824														
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		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					
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
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	5		77
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	N	30		107
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	60	1	409	2	N	7		114
04	930 X	388	-0-	-542	-0-	60	1	328	2	N	-0-		114
05	961 X	377	-0-	-584	-0-	60	1	316	2	N	1	71 1	44
06	930 X	406	-0-	-524	-0-	60	1	337	2	N	8		52

FAULCONER, VERNON E., INC. NORTHINGTON		263701		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996			TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532		
WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532					
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	56	1	794	2	Y	-0-		20
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-		20
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	248	1	787	2	Y	-0-	20 7	-0-
04	DLQ G-10	1714	-0-	1714	2749	427	1	1281	2	Y	5		5
05	DLQ G-10	828	-0-	828	3577	190	1	635	2	Y	3		8
*06	2900 N	6930	-0-	4030	7607	500	1	6269	2	Y	146		154

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618		
01	4464 X	2715	-0-	-1749	-0-	177	1	2538	2	Y	-0-		-0-
02	3388 X	2444	-0-	-944	-0-	181	1	2263	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	527	1	1676	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	3522	323	1	968	2	Y	25		25
05	DLQ G-10	804	-0-	804	4326	185	1	618	2	Y	1		26
*06	4326 X	-0-	-0-	-4326	-0-	1	9			Y	-0-		26

VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8358 - 8380		
01	7533 X	6555	-0-	-978	-0-	468	1	6025	2	N	56		175
02	6804 X	6716	-0-	-88	-0-	504	1	6133	2	N	72	179 1	68
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	540	1	6399	2	N	64		132
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	504	1	6084	2	N	63		195
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	378	1	4239	2	N	31	173 1	53
*06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	540	1	7005	2	N	65		118

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY WYNN, JOHN T.		328780		RRCID -> 175704		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7534 - 7589		
WELL #: 1		RRCID -> 175704		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7534 - 7589					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144 3	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2012 - P & A 08-29-12

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	-	8552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	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	
01	372 #	257	-0-	-115	-0-	235 2	22 9	N	20		190
02	336 #	213	-0-	-123	-0-	191 2	22 9	N	20		210
03	248 #	139	-0-	-109	-0-	128 2	11 9	N	10		220
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	272 2	34 9	N	31		251
05	248 #	129	-0-	-119	-0-	129 2		N	-0-	178 1	73
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	236 2	19 9	N	17		90

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				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468							
ANDERSON NORTHINGTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 246617	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 2628	-	2644	
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	128 1	712 2	N	-0-		-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	128 1	760 2	N	-0-		-0-
03	868 N	653	-0-	-215	-0-	128 1	525 2	N	-0-		-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650	-	2670	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	128 1	103 2	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	128 1	96 2	N	-0-		-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	128 1	83 2	N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	170 1	126 2	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	170 1	171 2	N	-0-		-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	170 1	150 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

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

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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 3		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - P/A 7/30/2012

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

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
01	1302 N	1127	-0-	-175 B	-0-	113 1	1014 3	N	-0-	N	-0-			-0-
02	1148 N	959	-0-	-189 B	-0-	100 1	859 3	N	-0-	N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
04	1080 N	1003	-0-	-77 B	-0-	127 1	876 3	N	-0-	N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	155 1	1354 3	N	-0-	N	-0-			-0-
*06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	123 1	1258 3	N	-0-	N	-0-			-0-

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-	30 7		-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT, N. (COOK MTN. RB)		27808 089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 171875		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 8594							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
01	992 #	970	-0-	-22	-0-	128	1	842	2	N	-0-				-0-
02	896 #	874	-0-	-22	-0-	128	1	746	2	N	-0-				-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-				-0-
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-				-0-
05	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-				-0-
*06	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-				-0-
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664							
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	128	1	842	2	N	-0-				-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	128	1	746	2	N	-0-				-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-				-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-				-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-				-0-
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-				-0-
ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675							
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	617 3	176 9	N	160 185 1	185
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	528 3	154 9	N	140 186 1	139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160 187 1	112
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	648 3	158 9	N	144 184 1	72
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	599 3	169 9	N	154	226
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	574 3	162 9	N	147 184 1	189

ELAM		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:	2	RRCID ->	128378	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9842 - 9928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARLQUIST UNIT		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		884907								
		WELL #:	1	RRCID ->	131383	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9908 - 9958
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		884907								
		WELL #:	1	RRCID ->	144980	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9559 - 9603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-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-

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
PIERCE ESTATE A																
27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
048169																
WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GRAND RESOURCES, INC.																
ZALMAN																
324750																
WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097																
01	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1203	2	274	9	N	249	354	1			67
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	1074	2	293	9	N	266	175	1			158
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1205	2	332	9	N	302	179	1			281
04	1680 N	1338	-0-	-342	-0-	1105	2	233	9	N	212	357	1			136
05	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1108	2	306	9	N	278	171	1			243
06	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1183	2	222	9	N	202	356	1			89
HILCORP ENERGY COMPANY																
POPP, E. J. "A"																
386310																
WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MACH																
WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OSINA																
WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KUEHNLE																
WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-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-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC. WILBECK ARMOUR GU			710549									
		WELL #:	1	RRCID ->	254225	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	9654	- 9684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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. KRAMR			878440									
		WELL #:	2U	RRCID ->	195143	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3088	- 3091
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
06	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 KRUTILEK UNIT			393345									
		WELL #:	1	RRCID ->	166964	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3364	- 3371
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. KRAMR			878440									
		WELL #:	1-U	RRCID ->	148013	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3300	- 3318
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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. MANGUM GAS UNIT			268602									
		WELL #:	1	RRCID ->	148314	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7302	- 7312
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
HILCORP ENERGY COMPANY BARTOS			386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	9954	- 10156
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	297	3	30	9	N	27
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	251	3	29	9	N	26
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	21
04	330	X	291	-0-	-39	-0-	266	3	25	9	N	23
05	341	X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25
06	330	X	249	-0-	-81	-0-	239	3	10	9	N	9

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//	27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WATZ		WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1568	3	58	9	N	53	204
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1374	3	47	9	N	43	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	112
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1473	3	55	9	N	50	162
05	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1529	3	26	9	N	24	186
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	3	48	9	N	44	62

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	127993	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10092 - 10208		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	256689	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10065 - 10085		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9976 - 10222		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700)		WELL #:	1-L	RRCID ->	147885	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4754		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL CAMPO, WEST (5200)		WELL #:	1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5194 - 5152		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4			27964 255 130342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
STATE TRACT 485-L, SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			863725					CNTY: MATAGORDA							
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EL GORDO (11800)		27964 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
01	4929	4229	-0-	-700	-0-	372 1	3848 2	N	8	64
02	4452	3992	-0-	-460	-0-	336 1	3637 2	N	17	81
03	4805 #	3416	-0-	-1389	-0-	372 1	3041 2	N	3	84
04	4560 #	2677	-0-	-1883	-0-	216 1	2452 2	N	8	92
05	4433 #	4175	-0-	-258	-0-	372 1	3792 2	N	10	102
06	4290 #	3860	-0-	-430	-0-	360 1	3489 2	N	10	112

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
01	28024 #	26593	-0-	-1431	-0-	26514 2	79 9	N	72	117
02	25312 #	21720	-0-	-3592	-0-	21659 2	61 9	N	55	172
03	DLQ G-10	26029	-0-	26029	26029	25965 2	64 9	N	58	70
04	24082	24082	-0-	-0-	26029	24047 2	35 9	N	32	102
05	25296	25032	-0-	-264	25765	24979 2	53 9	N	48	150
06	24480	24007	-0-	-473	25292	23962 2	45 9	N	41	33

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE					CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1209 N	812	-0-	-397	-0-	812	2		N	-0-			14
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			14
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7 9	N	6			20
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9 9	N	8			28
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			28
06	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2		N	-0-			28

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			
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-

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774											
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776			
01	2263 #	1562	-0-	-701	-0-	1562	2		N	-0-			63
02	2044 #	1758	-0-	-286	-0-	1750	2	8 9	N	7			70
03	2263 #	1944	-0-	-319	-0-	1931	2	13 9	N	12			82
04	1530 #	1411	-0-	-119	-0-	1411	2		N	-0-			82
05	1953 #	1629	-0-	-324	-0-	1616	2	13 9	N	12			94
06	1890 #	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3 9	N	3			97

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			
01	6068 R	6068	-0-	-0-	-0-	5980	2	88 9	N	80			172
02	6944	4711	-0-	-2233	-0-	4647	2	64 9	N	58			230
03	7688	3914	-0-	-3774	-0-	3858	2	56 9	N	51	186	1	95
04	7440	3384	-0-	-4056	-0-	3337	2	47 9	N	43			138
05	6820 #	5289	-0-	-1531	-0-	5209	2	80 9	N	73			211
06	5880 #	4679	-0-	-1201	-0-	4621	2	58 9	N	53	187	1	77

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE				
01	2728 #	820	-0-	-1908	-0-	785 3	35 9	N	32		89
02	2408 #	1966	-0-	-442	-0-	1954 3	12 9	N	11		100
03	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2867 3	77 9	N	70		170
04	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2664 3	59 9	N	54		224
05	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2758 3	34 9	N	31	188 1	67
06	2850 #	2745	-0-	-105	-0-	2660 3	85 9	N	77		144
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			
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-
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138			
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
BEANE		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213			
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-
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			
01	3999 #	3404	-0-	-595	-0-	163 1	3241 2	N	-0-		-0-
02	3192 #	3060	-0-	-132	-0-	146 1	2914 2	N	-0-		-0-
03	4229 R	4229	-0-	-0-	-0-	179 1	4050 2	N	-0-		-0-
04	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	158 1	3269 2	N	-0-		-0-
05	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	179 1	3403 2	N	-0-		-0-
06	4080 #	2948	-0-	-1132	-0-	152 1	2796 2	N	-0-		-0-
CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341			
01	5549	4870	-0-	-679	-0-	233 1	4637 2	N	-0-		-0-
02	5012	4043	-0-	-969	-0-	193 1	3850 2	N	-0-		-0-
03	5563	5563	-0-	-0-	-0-	236 1	5327 2	N	-0-		-0-
04	5641	5641	-0-	-0-	-0-	259 1	5382 2	N	-0-		-0-
05	5549	4929	-0-	-620	-0-	246 1	4683 2	N	-0-		-0-
06	5370	4810	-0-	-560	-0-	247 1	4563 2	N	-0-		-0-

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803							
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1	RRCID -> 212154	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6112 - 6118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
06	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			
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		44
06	14B2 EXT	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			
01	2635 X	1150	-0-	-1485	-0-	156 1 2 9	992 2 Y	2	4 1	2
02	2380 X	2250	-0-	-130	-0-	194 1 14 9	2042 2 Y	13	9 1	6
03	2635 X	1877	-0-	-758	-0-	188 1 3 9	1686 2 Y	3	5 1	4
04	2250 X	1649	-0-	-601	-0-	158 1 13 9	1478 2 Y	12	9 1	7
05	2480 X	781	-0-	-1699	-0-	119 1 2 9	660 2 Y	2	4 1	5
06	2400 X	1667	-0-	-733	-0-	225 1 19 9	1423 2 Y	17	12 1	10
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 7750 - 7780			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760 - 8776			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124 - 8142			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	17	1	107	2	Y	-0-	1
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	1	2
						1	9					
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-	1
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	21	1	115	2	Y	3	4
						3	9					
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-	4

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480			
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	15	1	93	2	Y	59	19
						65	9					
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	41	22
						45	9					
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	15	1	136	2	Y	17	5
						19	9					
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-	86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-	86
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	86
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	86
06	120 X	-0-	-0-	-120	-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580								
01	1023 N	365	-0-	-658	-0-	48	1	308	2	Y	8	13	1			5
						9	9									
02	588 N	244	-0-	-344	-0-	21	1	217	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	805	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	76	1	422	2	Y	6	4	1			8
						7	9									
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	47	1	300	2	Y	2	7	1			3
						2	9									

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289								
01	589 N	264	-0-	-325	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	36	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420 N	219	-0-	-201	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2604 X	1103	-0-	-1501	-0-	84	1	1019	2	N	-0-			103
02	2352 X	636	-0-	-1716	-0-	59	1	577	2	N	-0-			103
03	2418 X	1970	-0-	-448	-0-	143	1	1827	2	N	-0-			103
04	2340 X	799	-0-	-1541	-0-	84	1	715	2	N	-0-			103
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	152	1	1527	2	N	59			162
						65	9							
06	1920 X	379	-0-	-1541	-0-	84	1	295	2	N	-0-			162

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636														
01	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	37	1	8279	2	N	21			190
						23	9							
02	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	34	1	8614	2	N	40	173	1	57
						44	9							
03	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	37	1	10206	2	N	125			182
						138	9							
04	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	35	1	9499	2	N	42	177	1	47
						46	9							
05	9610 X	8948	-0-	-662	-0-	37	1	8869	2	N	38			85
						42	9							
06	10050 X	8753	-0-	-1297	-0-	36	1	8665	2	N	47			132
						52	9							

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797														
01	11129 X	9638	-0-	-1491	-0-	44	1	9531	2	N	57	178	1	68
						63	9							
02	10052 X	7906	-0-	-2146	-0-	42	1	7810	2	N	49			117
						54	9							
03	10757 X	7887	-0-	-2870	-0-	44	1	7752	2	N	83			200
						91	9							
04	9330 X	7708	-0-	-1622	-0-	42	1	7625	2	N	37	178	1	59
						41	9							
05	9641 X	6870	-0-	-2771	-0-	43	1	6795	2	N	29			88
						32	9							
06	9330 X	8215	-0-	-1115	-0-	44	1	8132	2	N	35			123
						39	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	- 9561			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	288	-0-	-363	-0-	39 1 3 9	246 2	Y	3	4	1		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9	336 2	Y	3	2	1		1
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	46 1 1 9	409 2	Y	1	2	1		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	251 2	Y	1	1	1		-0-
05	403 N	112	-0-	-291	-0-	17 1 1 9	94 2	Y	1	1	1		-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	11 1 1 9	68 2	Y	1	1	1		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	- 5849			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-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-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290	- 9366			
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	23 1	145 2	Y	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	22 1	201 2	Y	-0-				-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	246 1 19 9	1365 2	Y	17	11	1		6
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	134 1 6 9	842 2	Y	5	6	1		5

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605	- 6632			
01	2263 X	999	-0-	-1264	-0-	135 1 8 9	856 2	Y	7	16	1		7
02	2044 X	1860	-0-	-184	-0-	159 1 21 9	1680 2	Y	19	13	1		13
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	184 1 9 9	1651 2	Y	8	9	1		12
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	193 1 9 9	1809 2	Y	8	8	1		12
05	1085 N	848	-0-	-237	-0-	129 1 3 9	716 2	Y	3	5	1		10
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	153 1 6 9	970 2	Y	5	10	1		5

 ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	806 N	257	-0-	-549	-0-	35 1	222 2	Y	-0-			-0-
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	41 1	433 2	Y	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	62 1	553 2	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70 1	654 2	Y	7	3 1		4
						8 9						
05	527 N	405	-0-	-122	-0-	61 1	336 2	Y	7	4 1		7
						8 9						
06	600 N	406	-0-	-194	-0-	55 1	348 2	Y	3	7 1		3
						3 9						

 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

01	2077 X	1564	-0-	-513	-0-	210 1	1336 2	Y	16	19 1		8
						18 9						
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	184 1	1937 2	Y	18	13 1		13
						20 9						
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	176 1	1584 2	Y	9	9 1		13
						10 9						
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	212 1	1985 2	Y	4	7 1		10
						4 9						
05	1705 N	1035	-0-	-670	-0-	157 1	869 2	Y	8	6 1		12
						9 9						
06	1650 N	1386	-0-	-264	-0-	188 1	1190 2	Y	7	13 1		6
						8 9						

 ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	Y	-0-			-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	Y	-0-			-0-

 ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01		1550 X	286	-0-	-1264	-0-	39 1	245 2	Y	2	2 1	1
02		1400 X	312	-0-	-1088	-0-	2 9	285 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		3100 X	1121	-0-	-1979	-0-	27 1	1009 2	Y	-0-		-0-
04		900 X	344	-0-	-556	-0-	112 1	309 2	Y	2	1 1	1
05		682 X	112	-0-	-570	-0-	33 1	95 2	Y	-0-	1 1	-0-
06		1080 X	603	-0-	-477	-0-	2 9	519 2	Y	2	1 1	1

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

01		341 N	293	-0-	-48	-0-	40 1	253 2	Y	-0-		-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 2	Y	-0-		-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	Y	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	46 1	427 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	261	-0-	-173	-0-	40 1	221 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	271	-0-	-209	-0-	37 1	234 2	Y	-0-	11 1	8

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01		620 N	400	-0-	-220	-0-	42 1	264 2	Y	85		208
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	94 9	415 2	Y	67		275
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	39 1	619 2	Y	67	243 1	99
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	74 9	471 2	Y	62		161
05		589 N	337	-0-	-252	-0-	69 1	205 2	Y	86	124 1	123
06		750 N	404	-0-	-346	-0-	74 9	270 2	Y	83		206

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

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

ETTA (6200)				29563 350	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WIGGINTON-BOYD				549836										
	WELL #:	4	RRCID ->	141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6188 -	6192			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETTA (6950)				29563 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION HLAVINKA/STLLP UNIT				747012									
	WELL #:	1R	RRCID ->	245541	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7995 -	8110		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
S & S OPERATING COMPANY, INC. BP AMERICAN A-392				741047										
	WELL #:	1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 -	8578			
01	7177 R	7177	-0-	-0-	-0-	4999	2	2178	9	N	1980	2009	1	246
02	2940 #	2478	-0-	-462	-0-	743	2	1735	9	N	1577	1487	1	336
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1591	1491	1	436
04	6960 #	2148	-0-	-4812	-0-	804	2	1344	9	N	1222	1318	1	340
05	7192 #	4244	-0-	-2948	-0-	3155	2	1089	9	N	990	935	1	395
06	6960 #	2232	-0-	-4728	-0-	1283	2	949	9	N	863	953	1	305

EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
BIG WELLS ENERGY CORPORATION POLK, LELAH				070719									
	WELL #:	1	RRCID ->	224855	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	4872 -	4874		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-		-0-

FAMCOR OIL, INC.				261273		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HOUGHTON														
	WELL #:	3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 -	4675			
01	30648	30648	-0-	-0-	-0-	30627	2	21	9	Y	19	65	1	19
02	21560	26859	-0-	5299	B	5299	2	26834	2	Y	23			42
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5299													
03	23870	40418	-0-	16548	B	21847	2	40390	2	Y	25			67
04	23100	25688	-0-	2588	B	24435	2	25668	2	Y	18			85
05	19418	11998	-0-	-7420	B	17015	2	11990	2	Y	7	32	1	60
06	36264	5074	-0-	-31190	B	-14175	2	5070	2	Y	4			64

GIBBS						ONE WELL			CNTY: WHARTON					
	WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 -	4556			
01	9097	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			17
02	7000 N	10538	-0-	3538	B	3538	2	10538	2	N	-0-			17
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3538													
03	7750 N	11882	-0-	4132	B	7670	2	11882	2	N	-0-			17
04	7050	9169	-0-	2119	B	9789	2	9169	2	N	-0-			17
05	5926	5049	-0-	-877	B	8912	2	5049	2	N	-0-			17
06	5043	1793	-0-	-3250	B	5662	2	1793	2	N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

EVERGREEN (3600)		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719										
POLK, LELAH		WELL #: 3		RRCID -> 109994		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3631 - 3660		
M	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
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-352	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		3643	-0-	3643	3643	3643 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2930	-0-	2930	6573	2930 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 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
01		23515	23515	-0-	-0-	-0-	310 1	N	1219	1166 1		197
							1341 9					
02		19483	19483	-0-	-0-	-0-	280 1	N	845	813 1		229
							930 9					
03		20682	20682	-0-	-0-	-0-	310 1	N	927	809 1	1 8	346
							1020 9					
04		18642	18642	-0-	-0-	-0-	300 1	N	583	612 1	1 8	316
							641 9					
05		17518	17518	-0-	-0-	-0-	307 1	N	644	790 1	1 8	169
							708 9					
*06		18126	18126	-0-	-0-	-0-	255 1	N	616	583 1		202
							678 9					

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		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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		
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
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) HEMCO DEVELOPMENT, LLC HOLLOWAY										30062 080 374997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1										RRCID -> 197649		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 12674 - 12810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4216 #	1604	-0-	-2612	-0-	1520	2	84	9	N	76	180	1			262		
02		3696 #	3626	-0-	-70	-0-	3425	2	201	9	N	183					445		
03		4092 #	3364	-0-	-728	-0-	3201	2	163	9	N	148	180	1			413		
04		3840 #	2961	-0-	-879	-0-	2808	2	153	9	N	139	183	1			369		
05		4030 #	3061	-0-	-969	-0-	2915	2	146	9	N	133	181	1	3	8	318		
06		3900 #	3570	-0-	-330	-0-	28	1	3390	2	N	138	176	1	5	8	275		
							152	9											

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A										30153 001 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 55										RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233			
01		1023 #	867	-0-	-156	-0-	341	1	526	3	N	-0-					-0-		
02		924 #	725	-0-	-199	-0-	259	1	466	3	N	-0-					-0-		
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-		
04		902 R	902	-0-	-0-	-0-	276	1	626	3	N	-0-					-0-		
05		868 #	776	-0-	-92	-0-	228	1	548	3	N	-0-					-0-		
06		840 #	603	-0-	-237	-0-	259	1	344	3	N	-0-					-0-		

THOMAS, E. ET AL										WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7362 - 7886			
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-				

AUBEY, VICTOR										WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808			
01		372 #	15	-0-	-357	-0-	5	1	9	3	N	1					1				
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-	1	9			N	-0-	1	1			-0-				
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	1			-0-				
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-				
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	1	1	1			-0-				
06		15 #	-0-	-0-	-15	-0-	1	9			N	-0-					-0-				

P. BORDAGE EST.										WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682			
01		465 #	448	-0-	-17	-0-	177	1	271	3	N	-0-					-0-				
02		392 #	310	-0-	-82	-0-	111	1	199	3	N	-0-					-0-				
03		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-				
04		1200 #	749	-0-	-451	-0-	229	1	518	3	N	2	1	1			1				
05		661 R	661	-0-	-0-	-0-	193	1	467	3	N	1	1	1			1				
*06		652 R	652	-0-	-0-	-0-	279	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-				

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-										WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294			
01		403 #	391	-0-	-12	-0-	154	1	237	3	N	-0-					-0-				
02		364 #	258	-0-	-106	-0-	92	1	166	3	N	-0-					-0-				
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-				
04		390 #	274	-0-	-116	-0-	83	1	191	3	N	-0-					-0-				
05		403 #	272	-0-	-131	-0-	80	1	192	3	N	-0-					-0-				
06		390 #	205	-0-	-185	-0-	88	1	117	3	N	-0-					-0-				

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756			
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
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-		235	1	362	3	N	-0-			-0-
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-		172	1	309	3	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	600 #	251	-0-	-349	-0-		77	1	174	3	N	-0-			-0-
05	620 #	364	-0-	-256	-0-		107	1	257	3	N	-0-			-0-
*06	590 R	590	-0-	-0-	-0-		253	1	337	3	N	-0-			-0-

FANNETT *				30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID ->	006197	COMPL. DATE	02/27/1952	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7248 - 7258
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-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-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-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-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 -	6290	
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	7528	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	4915	-0-	4915	4915	1501 1	3404 3	Y	9	1 8			8
05	T. A.	6705	-0-	6705	11620	1962 1	4720 3	Y	21				29
06	T. A.	166	-0-	166	11786	71 1	95 3	Y	-0-				29

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 3831 -	3843	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 -	7312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 -	7708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 -	7683	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
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
01		17050 X	5762	-0-	-11288	-0-	2257 1	3469 3	N	33	171 1	70
							36 9					
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	2091 1	3753 3	N	-0-		70
03		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			N	3		73
04		12300 X	4964	-0-	-7336	-0-	1510 1	3423 3	N	28		101
							31 9					
05		8091 X	5037	-0-	-3054	-0-	1475 1	3548 3	N	13		114
							14 9					
06		6270 X	4509	-0-	-1761	-0-	1930 1	2571 3	N	7		121
							8 9					
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	
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-
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	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993								

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
SCHMIDT, WAYNE W.		754167														
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #: 2		RRCID -> 006203		COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 138 - 149						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-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						
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	1417	1	4498	2	N	82					230
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1396	1	4484	2	N	97	180	1			147
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	1482	1	4735	2	N	78					225
04	6450 X	6200	-0-	-250	-0-	1463	1	4652	2	N	77	179	1			123
05	6665 X	6147	-0-	-518	-0-	1544	1	4533	2	N	64					187
06	6420 X	5910	-0-	-510	-0-	1450	1	4402	2	N	53	108	1			132

WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-					53
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	-0-					53
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	42	1	133	2	N	-0-					53
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	40	1	127	2	N	-0-					53
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-					53
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	43	1	130	2	N	-0-					53

WILLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 203704		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10724 - 10922						
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-

WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894						
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	5					90
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	N	15					105
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	72	1	230	2	N	2					107
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	77	1	246	2	N	-0-					107
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	67	1	196	2	N	1					108
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	68	1	207	2	N	3	56	1			55

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		33

HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604	- 10794							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		2232 X	795	-0-	-1437	-0-	355	1	406	3	N	31				64
							34	9								
02		1960 X	1323	-0-	-637	-0-	355	1	923	3	N	41				105
							45	9								
03		1829 X	1493	-0-	-336	-0-	403	1	1035	3	N	50				155
							55	9								
04		1680 X	1558	-0-	-122	-0-	371	1	1141	3	N	42	182	1		15
							46	9								
05		1488 X	1316	-0-	-172	-0-	411	1	868	3	N	34				49
							37	9								
06		1440 X	1381	-0-	-59	-0-	386	1	967	3	N	25				74
							28	9								

HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464	- 10742							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	266	1	3580	3	N	90				115
							99	9								
02		3108 X	2876	-0-	-232	-0-	219	1	2649	3	N	7				122
							8	9								
03		3503 X	3371	-0-	-132	-0-	218	1	3039	3	N	104	204	1		22
							114	9								
04		3810 X	3467	-0-	-343	-0-	214	1	3122	3	N	119	1	8		140
							131	9								
05		3937 X	3139	-0-	-798	-0-	232	1	2850	3	N	52				192
							57	9								
06		3810 X	2659	-0-	-1151	-0-	208	1	2366	3	N	77	204	1		65
							85	9								

PIC REALTY CORP				WELL #: 1	RRCID -> 235472	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10909	- 11127							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		1519 X	77	-0-	-1442	-0-	14	1	63	3	N	-0-	82	1		30
02		1372 X	298	-0-	-1074	-0-	298	3			N	-0-				30
03		1395 X	373	-0-	-1022	-0-	373	3			N	-0-				30
04		1350 X	506	-0-	-844	-0-	506	3			N	-0-				30
05		1395 X	1119	-0-	-276	-0-	1010	3	109	9	N	99				129
*06		909 X	909	-0-	-0-	-0-	863	3	46	9	N	42				171

WILLIS ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 241263	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11092	- 11134							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01		3441 X	2471	-0-	-970	-0-	379	1	1997	3	N	86	186	1		30
							95	9								
02		3108 X	2507	-0-	-601	-0-	231	1	2188	3	N	80				110
							88	9								
03		3441 X	2433	-0-	-1008	-0-	206	1	2142	3	N	77	1	8		186
							85	9								
04		3330 X	2864	-0-	-466	-0-	242	1	2537	3	N	77	202	1	1 8	60
							85	9								
05		3255 X	731	-0-	-2524	-0-	81	1	636	3	N	13	1	8		72
							14	9								
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1	1	8		72

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228			
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	AMT	CODE	BALANCE	
01	14415 X	12933	-0-	-1482	-0-	491	1	11884	3	N	507	530 1	216
						558	9						
02	13020 X	12082	-0-	-938	-0-	537	1	11068	3	N	434	401 1	249
						477	9						
03	14415 X	13142	-0-	-1273	-0-	493	1	12150	3	N	454	596 1	107
						499	9						
04	13230 X	12473	-0-	-757	-0-	467	1	11525	3	N	437	410 1	134
						481	9						
05	13516 X	12968	-0-	-548	-0-	499	1	11975	3	N	449	407 1	176
						494	9						
06	12960 X	12403	-0-	-557	-0-	447	1	11493	3	N	421	206 1	387
						463	9					4 8	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208			
01	4619 X	3489	-0-	-1130	-0-	221	1	3207	2	Y	55	92 1	14
						61	9						
02	3640 X	3257	-0-	-383	-0-	174	1	3016	2	Y	61	61 1	14
						67	9						
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	190	1	3151	2	Y	88	79 1	23
						97	9						
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	194	1	3047	2	Y	123	30 1	116
						135	9						
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	221	1	3121	2	Y	260	55 1	321
						286	9						
*06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	225	1	2926	2	Y	466	391 1	396
						513	9						

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10680 - 10700	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11217 - 11242	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11020 - 11188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-	-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986	
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	
01		10323 X	9181	-0-	-1142	-0-	563 1	8182 2	Y	396	536 1	101
							436 9					
02		9296 X	8964	-0-	-332	-0-	459 1	7979 2	Y	478	471 1	108
							526 9					
03		9021 X	8774	-0-	-247	-0-	467 1	7739 2	Y	516	489 1	135
							568 9					
04		8730 X	5155	-0-	-3575	-0-	288 1	4517 2	Y	318	153 1	300
							350 9					
05		9021 X	564	-0-	-8457	-0-	35 1	492 2	Y	34	142 1	192
							37 9					
06		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			Y	-0-	192 1	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662				CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HUDSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112	
01	10912 X	3447	-0-	-7465	-0-	218 1	3173 2	Y	51	92 1	13	
						56 9						
02	9856 X	2935	-0-	-6921	-0-	157 1	2725 2	Y	48	50 1	11	
						53 9						
03	4681 X	495	-0-	-4186	-0-	27 1	451 2	Y	15	22 1	4	
						17 9						
04	4530 X	6	-0-	-4524	-0-	6 2		Y	-0-	4 1	-0-	
05	4681 X	247	-0-	-4434	-0-	16 1	230 2	Y	1		1	
						1 9						
06	3330 X	2018	-0-	-1312	-0-	144 1	1873 2	Y	1	1 1	1	
						1 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
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ARCO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	156906	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11480 - 11921
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14										

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	
01	141732 #	94254	-0-	-47478	-0-	304 1	91077 2	N	2612	3169 1	195
						2873 9					
02	118104 #	81772	-0-	-36332	-0-	280 1	78546 2	N	2678	2650 1	1 8 222
						2946 9					
03	130758 #	85807	-0-	-44951	-0-	310 1	81846 2	N	3319	2632 1	1 8 908
						3651 9					
04	108750 #	77863	-0-	-30887	-0-	300 1	74634 2	N	2663	2623 1	1 8 947
						2929 9					
05	103912 #	85032	-0-	-18880	-0-	310 1	82075 2	N	2406	2611 1	1 8 741
						2647 9					
06	91200 #	78600	-0-	-12600	-0-	300 1	75521 2	N	2526	2385 1	882
						2779 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.				638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921 - 7946			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			4		
02	700 #	99	-0-	-601	-0-	99	1	Y	-0-			4		
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			4		
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	16	13	1	7		
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			7		
*06	120 #	12	-0-	-108	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	1	4

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9297 - 9338			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	18724 #	13980	-0-	-4744	-0-	13838	3	142	9	N	129					234
02	16912 #	10367	-0-	-6545	-0-	10266	3	101	9	N	92	183	1	2	8	141
03	17267	15514	-0-	-1753	-0-	15369	3	145	9	N	132					273
04	16350 #	10633	-0-	-5717	-0-	10579	3	54	9	N	49	178	1	1	8	143
*05	11470 N	14335	-0-	2865 B	2865	14213	3	122	9	N	111	16	8			238
06	15000 N	12658	-0-	-2342 B	523	12593	3	65	9	N	59	177	1			120

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

01	51150	22578	-0-	-28572	-0-	22202	3	376	9	N	342	370	1			202
02	20068 R	20068	-0-	-0-	-0-	19641	3	427	9	N	388	367	1			223
03	25017 #	21557	-0-	-3460	-0-	21215	3	342	9	N	311	374	1			160
04	24210 #	17996	-0-	-6214	-0-	17690	3	306	9	N	278	185	1			253
05	22134 N	20761	-0-	-1373 B	-0-	20407	3	354	9	N	322	365	1			210
06	20850 N	19048	-0-	-1802 B	-0-	18766	3	282	9	N	256	190	1			276

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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944				N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	60					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	37					227
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	51	198	2			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	45					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	65					200

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
01	7971	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2	N	-0-	-0-
02	8430	8430	-0-	-0-	-0-	8430 2	N	-0-	-0-
03	10237	10237	-0-	-0-	-0-	10237 2	N	-0-	-0-
04	10840	10840	-0-	-0-	-0-	10840 2	N	-0-	-0-
05	11683	11683	-0-	-0-	-0-	11683 2	N	-0-	-0-
*06	11325	11325	-0-	-0-	-0-	11325 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	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-	-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC		601175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #: 1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
BROMBERG, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093236		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385		
01	2666 N	2279	-0-	-387	-0-	424 1	1818 2	N	34	117
02	2464 N	1391	-0-	-1073	-0-	37 9	277 1	N	16	133
03	2294 N	1431	-0-	-863	-0-	18 9	339 1	N	63	24
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	69 9	437 1	N	52	76
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	57 9	447 1	N	13	89
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	14 9		N	NO RPT	89

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARTEN OPERATING INC. 642718															
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4402 X	3997	-0-	-405	-0-	248	1	3578	2	N	155	191	1	246
							171	9							
02		3976 X	3675	-0-	-301	-0-	224	1	3294	2	N	143	190	1	199
							157	9							
03		4030 X	3543	-0-	-487	-0-	248	1	3117	2	N	162	194	1	167
							178	9							
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	240	1	3539	2	N	133	193	1	107
							146	9							
05		4030 X	3412	-0-	-618	-0-	208	1	3029	2	N	159			266
							175	9							
06		3900 X	1356	-0-	-2544	-0-	120	1	1080	2	N	142	193	1	215
							156	9							

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589															
01		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1220	2	N	39			104
							43	9							
02		1204 N	1183	-0-	-21	-0-	6	1	1138	2	N	35			139
							39	9							
03		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	6	1	1056	2	N	30			169
							33	9							
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	2	N	35			204
							39	9							
05		1302 N	978	-0-	-324	-0-	5	1	934	2	N	35			239
							39	9							
06		1050 N	277	-0-	-773	-0-	2	1	264	2	N	10	190	1	59
							11	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504															
01		12803 X	10659	-0-	-2144	-0-	52	1	10363	2	N	222	194	1	155
							244	9							
02		11312 X	9549	-0-	-1763	-0-	47	1	9356	2	N	133	165	1	123
							146	9							
03		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	49	1	9235	2	N	155	206	1	72
							171	9							
04		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	48	1	12059	2	N	190			262
							209	9							
05		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	43	1	10325	2	N	157	391	1	28
							173	9							
*06		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	25	1	6326	2	N	99			127
							109	9							

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419															
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	816	3	34	9	N	31	196	1	25
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450															
01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3356	3	78	9	N	71	115	1	23
*02		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3715	3	65	9	N	59	59	1	23
03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3991	3	74	9	N	67			90
04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3677	3	72	9	N	65			155
*05		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3760	3	56	9	N	51	181	1	25
*06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			25

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

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
01	0 Z	10728	-0-	10728	260439	10491	3	237	9	N	215	211	1			129
02	0 Z	9769	-0-	9769	270208	9583	3	186	9	N	169	193	1			105
03	0 Z	10582	-0-	10582	280790	10376	3	206	9	N	187	202	1			90
04	0 Z	9341	-0-	9341	290131	9152	3	189	9	N	172	202	1			60
05	0 Z	8930	-0-	8930	299061	8790	3	140	9	N	127	22	1			165
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	299061					N	NO RPT					165

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

M O	SI MULT															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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

M O																
01	3100 X	2576	-0-	-524	-0-	139	1	2402	2	N	32					206
02	2800 X	2561	-0-	-239	-0-	125	1	2397	2	N	35					241
03	3100 X	2634	-0-	-466	-0-	136	1	2494	2	N	4	185	1			60
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	2601	2	N	21					81
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	N	3					84
06	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	139	1	2275	2	N	23					107

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O																
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	32	1	555	2	N	-0-					176
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-					176
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	2	N	-0-					176
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	N	-0-					176
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-					176
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	2	N	-0-					176

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 O	T. A.															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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				
M	O	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			
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	78 2	100 9	N	91	170 1	93		
02	392 N	116	-0-	-276	-0-	79 2	37 9	N	34		127		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	84 2	81 9	N	74		201		
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	111 2	67 9	N	61	183 1	79		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	89 2	63 9	N	57		136		
06	0 W	206	-0-	206	-0-	164 2	42 9	N	38		174		

POSTEL				WELL #: 1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10176	- 12226				
01	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	3720 2	382 9	N	347	552 1	67		
02	4844 X	3153	-0-	-1691	-0-	2839 2	314 9	N	285	185 1	167		
03	5363 X	2642	-0-	-2721	-0-	2366 2	276 9	N	251	179 1	239		
04	4350 X	2687	-0-	-1663	-0-	2316 2	371 9	N	337	489 1	87		
05	4495 X	2794	-0-	-1701	-0-	2339 2	455 9	N	414	361 1	139	1 8	
06	3960 X	2847	-0-	-1113	-0-	2399 2	448 9	N	407	331 1	215		

GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 264898	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10462	- 12124				
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	78 2	97 9	N	88		192		
02	644 N	77	-0-	-567	-0-	42 2	35 9	N	32	153 1	71		
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	87 2	76 9	N	69		140		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	168 2	74 9	N	67		207		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282 2	6 9	N	5	176 1	36		
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	211 2	25 9	N	23		59		

ULRICH				WELL #: 1	RRCID -> 264900	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 13960	PERF.10326	- 11894				
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	30 2	68 9	N	62		187		
02	308 N	64	-0-	-244	-0-	14 2	50 9	N	45		232		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		232		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		232		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		232		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		

ETHEREDGE				WELL #: 1	RRCID -> 264901	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 12350	PERF. N/A					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STERLING T. HARRISON ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 265273	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.10877	- 11635				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 265287	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9810	- 11742				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	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															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070															
M	O	ALLOW 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
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			231
02		252 N	104	-0-	-148	-0-	68	2	36	9	N	33	172	1	92
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	125	2	99	9	N	90			182
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			182
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			182
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			182

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185															
01		9982 X	4487	-0-	-5495	-0-	3288	2	1199	9	N	1090	1102	1	102
02		9016 X	6788	-0-	-2228	-0-	5231	2	1557	9	N	1415	1462	1	55
03		7626 X	5447	-0-	-2179	-0-	3769	2	1678	9	N	1525	1463	1	117
04		7380 X	6135	-0-	-1245	-0-	5309	2	826	9	N	751	727	1	141
05		7626 X	6624	-0-	-1002	-0-	5510	2	1114	9	N	1013	1092	1	62
06		7260 X	6216	-0-	-1044	-0-	5482	2	734	9	N	667	665	1	64

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
01		46500 X	266	-0-	-46234	-0-	71	2	195	9	N	177			242
02		42000 X	70	-0-	-41930	-0-	70	2			N	-0-			242
03		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	4697	2	1946	9	N	1769	1760	1	251
04		0 W	5870	-0-	5870	5870	4177	2	1693	9	N	1539	1579	1	211
05		0 W	5635	-0-	5635	11505	4279	2	1356	9	N	1233	1278	1	165
06		0 W	3279	-0-	3279	14784	2242	2	1037	9	N	943	899	1	209

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
01		219778 X	11275	-0-	-208503	-0-	10037	2	1238	9	N	1125	1282	1	154
02		38192 X	9415	-0-	-28777	-0-	8373	2	1042	9	N	947	894	1	207
03		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	7533	2	1036	9	N	942	905	1	244
04		10980 X	8295	-0-	-2685	-0-	7296	2	999	9	N	908	908	1	244
05		11346 X	5544	-0-	-5802	-0-	4842	2	702	9	N	638	543	1	339
06		10920 X	4258	-0-	-6662	-0-	3422	2	836	9	N	760	897	1	202

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
01		95797 X	5772	-0-	-90025	-0-	4354	2	1418	9	N	1289	1243	1	300
02		21840 X	5082	-0-	-16758	-0-	3743	2	1339	9	N	1217	1337	1	179
03		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	3917	2	1282	9	N	1165	1170	1	174
04		6330 X	5901	-0-	-429	-0-	4240	2	1661	9	N	1510	1240	1	444
05		6541 X	5236	-0-	-1305	-0-	3583	2	1653	9	N	1503	1755	1	192
06		5580 X	5343	-0-	-237	-0-	3546	2	1797	9	N	1634	1577	1	249

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
01		44113 X	8874	-0-	-35239	-0-	6718	2	2156	9	N	1960	2138	1	62
02		39844 X	5738	-0-	-34106	-0-	4036	2	1702	9	N	1547	1443	1	164
03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	3905	2	1361	9	N	1237	1053	1	346
04		11400 X	8794	-0-	-2606	-0-	6970	2	1824	9	N	1658	1788	1	216
05		11780 X	8057	-0-	-3723	-0-	5692	2	2365	9	N	2150	2294	1	69
*06		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	7599	2	2245	9	N	2041	1915	1	194

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		29844 X	NO RPT	-0-	-29844	-0-					N	NO RPT			-0-
05		51398 X	NO RPT	-0-	-51398	-0-					N	NO RPT			-0-
06		49740 X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			68
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	238	2	193	9	175			243
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	384	2	389	9	354	357	1	240
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	126	2	355	9	323	360	1	203
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	860	2	976	9	887	875	1	213
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	74	179	1	108

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10121 - 10232

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	114869				N	301	195	1	403
02	0 Z	769	-0-	769	115638	267	1	198	2	276	392	1	287
03	0 Z	1256	-0-	1256	116894	304	9						
04	T. A.	1017	-0-	1017	117911	288	1	621	2	315	379	1	223
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117911	347	9						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117911	126	1	657	2	213	194	1	242
						234	9						

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028				N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2010

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		CAPACITY		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* *	* *	BALANCE			
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 271697																		
01	0 W	19434	-0-	19434	422954	210	1	14672	3	Y	4138	4395	1		435			
02	0 W	14887	-0-	14887	437841	4552	9	9950	3	Y	3797	3866	1		366			
03	0 W	18246	-0-	18246	456087	760	1	11876	3	Y	4168	4229	1		305			
04	0 W	14695	-0-	14695	470782	4177	9	10126	3	Y	2669	2772	1		202			
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	470782	1785	1			Y	1127	1079	1		250			
*06	0 W	1987	-0-	1987	472769	4585	9	123	3	Y	1692	1796	1		146			
						1633	1											
						2936	9											
						3	1											
						1861	9											

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 272047		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910		EOM		
01	0 Z	10047	-0-	10047	308268	1251	1	4673	3	Y	3748	3710	1	323
02	0 Z	8107	-0-	8107	316375	4123	9	4423	3	Y	2229	2451	1	101
03	0 Z	5836	-0-	5836	322211	1232	1	2964	3	Y	2011	1930	1	182
04	0 Z	5014	-0-	5014	327225	2452	9	2494	3	Y	1691	1278	1	595
*05	0 Z	12116	-0-	12116	339341	660	1	8662	3	Y	2158	2553	1	200
06	0 Z	8200	-0-	8200	347541	2212	9	4411	3	Y	2463	2465	1	198
						660	1							
						1860	9							
						1080	1							
						2374	9							
						1080	1							
						2709	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 272048		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF. 10297 - 11882		EOM		
01	0 Z	9152	-0-	9152	173903	2829	1	5422	3	N	819	808	1	220
02	0 Z	8289	-0-	8289	182192	901	9	5436	3	N	877	890	1	207
03	0 Z	9851	-0-	9851	192043	1888	1	7740	3	N	553	708	1	52
04	0 Z	8607	-0-	8607	200650	965	9	6337	3	N	791	625	1	218
*05	0 Z	5281	-0-	5281	205931	1503	1	2579	3	N	515	576	1	157
06	0 Z	8639	-0-	8639	214570	608	9	6630	3	N	398	351	1	204
						1400	1							
						870	9							
						2135	1							
						567	9							
						1571	1							
						438	9							

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 272052		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 16205		PERF. 11914 - 16076		EOM		
01	0 W	12005	-0-	12005	1057169	463	1	11184	3	N	325	181	1	307
02	0 W	17095	-0-	17095	1074264	358	9	15151	3	N	404	569	1	142
03	0 W	22941	-0-	22941	1097205	1500	1	21910	3	N	521	491	1	172
04	0 W	18573	-0-	18573	1115778	444	9	17818	3	N	270	184	1	258
*05	0 W	17556	-0-	17556	1133334	458	1	16768	3	N	401	554	1	105
06	0 W	18660	-0-	18660	1151994	573	9	17451	3	N	433	363	1	175
						458	1							
						297	9							
						347	1							
						441	9							
						733	1							
						476	9							

 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 272058 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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
01	0 Z	8525	-0-	8525	289507	548 1 704 9	7273 3	N	640	542 1	186
02	0 Z	13035	-0-	13035	302542	1024 1 901 9	11110 3	N	819	965 1	40
03	0 Z	4516	-0-	4516	307058	492 1 408 9	3616 3	N	371	316 1	95
04	0 Z	4334	-0-	4334	311392	680 1 664 9	2990 3	N	604	647 1	52
*05	0 Z	2177	-0-	2177	313569	475 1 435 9	1267 3	N	395	435 1	12
06	14B2 EXT	2102	-0-	2102	315671	136 1 343 9	1623 3	N	312	272 1	52

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 272243 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

01	0 W	12104	-0-	12104	532004	878 1 102 9	11124 3	Y	93	174 1	96
02	0 W	19530	-0-	19530	551534	888 1 117 9	18525 3	Y	106		202
03	0 W	11268	-0-	11268	562802	978 1 112 9	10178 3	Y	102	175 1	129
04	0 W	11340	-0-	11340	574142	978 1 85 9	10277 3	Y	77		206
*05	0 W	15596	-0-	15596	589738	691 1 90 9	14815 3	Y	82	171 1	117
06	0 W	14812	-0-	14812	604550	528 1 103 9	14181 3	Y	94		211

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 272703 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

*11	0	7101	-0-	7101	7101	5183 4	1918 9	N	1744	337 1	1407
*12	0	42782	-0-	42782	49883	1381 1 7220 4	21245 3 12936 9	N	11760	12152 1	1015
01	0	26783	-0-	26783	76666	883 1 8334 9	17566 3	N	7576	8373 1	218
*02	94919 X	18253	-0-	-76666	-0-	845 1 5025 9	12383 3	N	4568	4573 1	213
*03	30845 X	17970	-0-	-12875	-0-	890 1 4958 9	12122 3	N	4507	4249 1	471
*04	29850 X	15629	-0-	-14221	-0-	1510 1 3836 9	10283 3	N	3487	3327 1	631
*05	30845 X	26200	-0-	-4645	-0-	1578 1 6566 9	18056 3	N	5969	6121 1	479
*06	29850 X	25377	-0-	-4473	-0-	1070 1 3617 9	20690 3	N	3288	3227 1	540

 SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	403 1 2017 9	1596 3	N	1834	1826 1	216
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	286 1 220 9	44 3	N	200	205 1	211
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	297 1 767 9	235 3	N	697	654 1	254
*04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	60 1 686 9	97 3	N	624	698 1	180
*05	434 X	386	-0-	-48	-0-	198 1 146 9	42 3	N	133	141 1	172
*06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	308 1 817 9	882 3	N	743	855 1	60

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852				ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370										
CHESTER ADAMS WELL #: 1				RRCID -> 259670	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11531		
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
01	0 W	3265	-0-	3265	22611	775 1 868 9	1622 3	N	789 648 1	295
02	0 W	3354	-0-	3354	25965	675 1 630 9	2049 3	N	573 698 1	170
03	3100 N	2787	-0-	-313	25652	330 1 785 9	1672 3	N	714 726 1	158
04	29126 X	3474	-0-	-25652	-0-	330 1 840 9	2304 3	N	764 683 1	239
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	308 1 732 9	1906 3	N	665 706 1	198
*06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	220 1 393 9	3287 3	N	357 357 1	198

LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 262180	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
01	4549 X	3623	-0-	-926	-0-	403 1 813 9	2407 3	N	739 719 1	195
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	364 1 531 9	1720 3	N	483 543 1	135
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	319 1 365 9	1827 3	N	332 349 1	118
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	308 1 618 9	1604 3	N	562 552 1	128
*05	2201 X	1228	-0-	-973	-0-	198 1 162 9	868 3	N	147 178 1	97
*06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	330 1 674 9	1686 3	N	613 580 1	130

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0701	RRCID -> 263513	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF. 10090	- 11390	
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	231 1 297 9	666 3	N	270 328 1	202
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	426 1		N	-0- 180 1	22
03	3100 N	5546	-0-	2446	2446	473 9 413 1	4647 3	N	430 445 1	7
04	3000 N	1771	-0-	-1229	1217	176 9 15 1	1182 3	N	160 135 1	32
*05	1500 N	283	-0-	-1217	-0-	88 9 90 1	180 3	N	80 79 1	33
06	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	1133 9	1313 3	N	1030 1041 1	22

GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 264912	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10680	- 12408	
01	1333 N	1031	-0-	-302	-0-	480 1 196 9	355 3	N	178 182 1	164
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	540 1 229 9	1233 3	N	208 167 1	205
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	275 1 193 9	878 3	N	175 185 1	195
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	297 1 268 9	1512 3	N	244 180 1	259
*05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	341 1 430 9	2089 3	N	391 543 1	107
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	209 1 201 9	1548 3	N	183 177 1	113

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// SEM OPERATING COMPANY LLC		32156 852 //CONT.// 766370		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 264913	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492				
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
01	2852 X	907	-0-	-1945	-0-	240	1	620	3	Y	43	196
						47	9					
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	560	1	2241	3	Y	135	183
						149	9					148
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	264	1	568	3	Y	21	70
						23	9					99
04	DLQ G-10	2963	-0-	2963	3818	330	1	2362	3	Y	246	180
						271	9					165
*05	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7157	297	1	2688	3	Y	322	362
						354	9					125
*06	10773 X	3616	-0-	-7157	-0-	330	1	2908	3	Y	344	169
						378	9					300

HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 265003	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500				
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	58	1	3076	3	Y	307	349
						338	9					130
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	56	1	3269	3	Y	282	183
						310	9					229
03	0 W	3771	-0-	3771	3771	62	1	3426	3	Y	257	363
						283	9					123
04	DLQ G-10	3869	-0-	3869	7640	60	1	3545	3	Y	240	181
						264	9					182
*05	DLQ G-10	3373	-0-	3373	11013	62	1	3065	3	Y	224	179
						246	9					227
*06	13987 X	2974	-0-	-11013	-0-	36	1	2777	3	Y	146	183
						161	9					190

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 265021	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 10712				
01	0 W	2687	-0-	2687	258090	600	1	1651	3	Y	396	357
						436	9					224
02	0 W	825	-0-	825	258915	100	1	664	3	Y	55	199
						61	9					80
03	0 W	2756	-0-	2756	261671	275	1	2152	3	Y	299	184
						329	9					195
04	0 W	1700	-0-	1700	263371	220	1	998	3	Y	438	538
						482	9					95
*05	0 W	2208	-0-	2208	265579	264	1	1376	3	Y	516	363
						568	9					248
06	0 W	1837	-0-	1837	267416	330	1	922	3	Y	532	585
						585	9					195

MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 265036	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290				
01	5921 X	5224	-0-	-697	-0-	62	1	4685	3	Y	434	538
						477	9					92
02	5348 X	4145	-0-	-1203	-0-	56	1	3495	3	Y	540	523
						594	9					109
03	DLQ G-10	2588	-0-	2588	2588	56	1	2339	3	Y	175	181
						193	9					103
04	DLQ G-10	2886	-0-	2886	5474	44	1	2643	3	Y	181	179
						199	9					105
*05	DLQ G-10	1858	-0-	1858	7332	28	1	1534	3	Y	269	188
						296	9					186
06	DLQ G-10	2722	-0-	2722	10054	50	1	2281	3	Y	355	360
						391	9					181

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801					RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF.11700 - 12012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		39060 X	1961	-0-	-37099	-0-	787 1 174 9	1000 3	N	158		283
02		35280 X	3595	-0-	-31685	-0-	690 1 140 9	2765 3	N	127	170 1	240
03		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1165 1 161 9	439 3	N	146	181 1	205
04		1890 X	1274	-0-	-616	-0-	1165 1	109 9	N	99	184 1	120
*05		3968 X	1876	-0-	-2092	-0-	1560 1 144 9	172 3	N	131		251
06		0 W	1101	-0-	1101	1101	765 1 151 9	185 3	N	137	173 1	215

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001					RRCID -> 271371	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240 - 11878				
01		84537 X	24599	-0-	-59938	-0-	24 1 3121 9	21454 3	Y	2837	2566 1	325
02		76356 X	19877	-0-	-56479	-0-	1278 1 2398 9	16201 3	Y	2180	2313 1	192
03		20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	1396 1 2701 9	16445 3	Y	2455	2504 1	143
04		22860 X	21491	-0-	-1369	-0-	159 1 2571 9	18761 3	Y	2337	2222 1	258
*05		24614 X	21499	-0-	-3115	-0-	57 1 2493 9	18949 3	Y	2266	2241 1	283
06		23820 X	16567	-0-	-7253	-0-	71 1 2190 9	14306 3	Y	1991	2059 1	215

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202					RRCID -> 271456	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538 - 11257				
01		52483 X	14009	-0-	-38474	-0-	760 1 3852 9	9397 3	N	3502	3884 1	233
02		47404 X	12781	-0-	-34623	-0-	760 1 2624 9	9397 3	N	2385	2377 1	241
03		52483 X	14114	-0-	-38369	-0-	1454 1 2989 9	9671 3	N	2717	2653 1	305
04		50790 X	14851	-0-	-35939	-0-	1825 1 1712 9	11314 3	N	1556	1529 1	332
*05		14136 X	14005	-0-	-131	-0-	1895 1 922 9	11188 3	N	838	870 1	300
06		13680 X	11621	-0-	-2059	-0-	625 1 1640 9	9356 3	N	1491	1334 1	457

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706					RRCID -> 032362	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10598 - 10638				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F					RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10643 - 10682				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900														
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748														
01		1838 X	26	-0-	-1812	-0-	26	1		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0														
01		1008 N	213	-0-	-795	-0-	193	2	20	9	Y	18		131
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8	9	Y	7		138
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1		139
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		139
*05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		139
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		139

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		47358 X	9480	-0-	-37878	-0-	9220	2	260	9	Y	236	373	1		203
02		8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8151	2	246	9	Y	224	173	1		254
03		10106 X	8636	-0-	-1470	-0-	8405	2	231	9	Y	210	177	1		287
*04		9780 X	8682	-0-	-1098	-0-	8451	2	231	9	Y	210	177	1		269
05		9486 X	9067	-0-	-419	-0-	8847	2	220	9	Y	200	374	1		95
06		9180 X	5695	-0-	-3485	-0-	5463	2	232	9	Y	211				306

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

01		T. A.	168	-0-	168	168	157	2	11	9	Y	10				10
02		14B2 EXT	200	-0-	200	368	167	2	33	9	Y	30				40
03		522 N	154	-0-	-368	-0-	110	2	44	9	Y	40				80
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	78	2	37	9	Y	34				114
05		217 N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	Y	3				117
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	161	2	18	9	Y	16				133

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 #:				371	RRCID ->	032382	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10796 - 10816
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

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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				461	RRCID ->	032384	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				517 U	RRCID ->	032385	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				551 L	RRCID ->	032386	COMPL. DATE	09/18/1962	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				681 L	RRCID ->	032387	COMPL. DATE	12/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	799 X	48	-0-	-751	-0-	48	2	Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			10
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			10
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				702 L	RRCID ->	032388	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10746 - 10794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:				717 U	RRCID ->	032389	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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
01	899	358	-0-	-541	11867	358	2	N	-0-			306
02	2800 N	1035	-0-	-1765	10102	875	2	N	145	174	1	277
03	3100 N	755	-0-	-2345	7757	627	2	N	116			393
04	3000 N	654	-0-	-2346	5411	654	2	N	-0-			393
05	3100 N	496	-0-	-2604	2807	373	2	N	112	360	1	145
*06	3000 N	326	-0-	-2674	133	188	2	N	125			270

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
NAVIDAD RESOURCES, LLC		//CONT.//		601175											
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9010	- 10931		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370													
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712	- 12500		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	259665	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416	- 11750		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175													
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257													

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WEEKS														

32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
108799														
WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070														

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK														

WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASELL														

WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER														

WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.														
ROBERTSON														

266782														
WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL														

WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) BURK ROYALTY CO., LTD.		32157 568 108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 271458		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070			
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271460		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 272012		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272017		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. ROBERTSON		266782 WELL #: 1		RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 259668		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175																	
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370																	
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
01		7347 N	8735	-0-	1388 B	-4322	899 1	7684 2	N	138	193 1		194
02		7728	7743	-0-	15 B	-4307	152 9	6865 2	N	60			254
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	812 1						
03		0	7873	-0-	7873 B	7873	66 9	6842 2	N	120	190 1		184
							132 9						
04		8460	6788	-0-	-1672 B	6201	870 1	5776 2	N	129	191 1		122
							142 9						
05		8742	7631	-0-	-1111 B	5090	899 1	6557 2	N	159			281
							175 9						
06		8460	4794	-0-	-3666 B	1424	870 1	3881 2	N	39	188 1		132
							43 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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
LITTLE, L. A., UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	032742	COMPL. DATE	01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
01		5423 N	5423	-0-	-0- B	-0-	5403 2	20 9	N	18			226
02		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1865 2	8 9	N	7			233
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	6046	-0-	6046 B	6046	6028 2	18 9	N	16			249
04		8220 N	5061	-0-	-3159 B	2887	5047 2	14 9	N	13			262
*05		8323 N	5436	-0-	-2887 B	-0-	5423 2	13 9	N	12	127 1		147
06		5850 N	3847	-0-	-2003 B	-0-	3812 2	35 9	N	32			179

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)		32172 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168							
KENNON		WELL #: 1		RRCID -> 097051	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 10902	PERF.10387	- 10497	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 259667	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416	- 11750	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)
BURK ROYALTY CO., LTD.
BATES

32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
108799
WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11136 - 11202

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
01	4092	4056	-0-	-36	-0-	1979	2	2077	9	N	1888	1769	1	1	8	313
02	6831	6831	-0-	-0-	-0-	3745	2	3086	9	N	2805	2966	1			152
03	4654	4654	-0-	-0-	-0-	2522	2	2132	9	N	1938	1939	1	1	8	150
04	3960	3538	-0-	-422	-0-	1796	2	1742	9	N	1584	1517	1			217
05	4092	3892	-0-	-200	-0-	2111	2	1781	9	N	1619	1584	1	1	8	251
06	3960	2468	-0-	-1492	-0-	1147	2	1321	9	N	1201	1205	1			247

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)
BARCO OIL & GAS CO.
THOMPSON, J. O.

32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
049170
WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	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.
HARPER, BERTHA F.

108799
WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	948	-0-	-2152	3572	307	2	641	9	N	583	543	1	8	8	212
02	3909 X	337	-0-	-3572	-0-	39	2	298	9	N	271	186	1	5	8	292
03	2387 X	827	-0-	-1560	-0-	278	2	549	9	N	499	535	1	5	8	251
04	2310 X	2286	-0-	-24	-0-	1237	2	1049	9	N	954	891	1			314
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					314
*06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4408	2	494	9	N	449	530	1	1	8	232

ENERQUEST OPERATING L.L.C.
FORREST, W. M., JR. A/C #1

252058
WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PATARA OIL & GAS LLC 643251															
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	-0-	13778 2			N	-0-			212
02		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	-0-	8245 2			N	-0-			212
03		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	-0-	8082 2	31 9		N	28	185 1	1 8	54
04		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	-0-	7481 2	65 9		N	59			113
05		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	-0-	7751 2	189 9		N	172	190 1		95
*06		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	-0-	7599 2	92 9		N	84			179
SNOWDEN OPERATING CO. 799350															
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706															
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
01		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A															
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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															
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706												
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

FORD TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC. 642718												
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	31 1	3935 2	N	76			225
02	3976 X	3975	-0-	-1	-0-	84 9	3867 2	N	73	206 1		92
03	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	80 9	4176 2	N	50			142
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31 1	4259 2	N	22			164
05	4402 X	3692	-0-	-710	-0-	55 9	3648 2	N	16			180
06	4260 X	1449	-0-	-2811	-0-	26 1	1423 2	N	14			194
						18 9						
						11 1						
						15 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	52	1	2365	2	N	51			204
						56	9							
02	2660 X	2362	-0-	-298	-0-	47	1	2250	2	N	59			263
						65	9							
03	2945 X	2638	-0-	-307	-0-	52	1	2528	2	N	53			316
						58	9							
04	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	50	1	2365	2	N	34	200	1	150
						37	9							
05	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	43	1	2176	2	N	40			190
						44	9							
06	2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	18	1	1477	2	N	18			208
						20	9							

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
01	9176 X	7992	-0-	-1184	-0-	104	1	7842	2	N	42			160
						46	9							
02	7504 X	3632	-0-	-3872	-0-	41	1	3569	2	N	20			180
						22	9							
03	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	120	1	9658	2	N	57			237
						63	9							
04	8880 X	178	-0-	-8702	-0-	120	1	58	9	N	53			290
05	9176 X	168	-0-	-9008	-0-	124	1	44	9	N	40			330
06	9510 X	8947	-0-	-563	-0-	119	1	8716	2	N	102	203	1	229
						112	9							

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
01	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	155	1	4159	2	N	97	202	1	117
						107	9							
02	4424 X	3252	-0-	-1172	-0-	140	1	3036	2	N	69			186
						76	9							
03	4898 X	4249	-0-	-649	-0-	155	1	4008	2	N	78	195	1	69
						86	9							
04	4740 X	1396	-0-	-3344	-0-	119	1	1243	2	N	31			100
						34	9							
05	4836 X	270	-0-	-4566	-0-	71	1	184	2	N	14			114
						15	9							
06	4290 X	222	-0-	-4068	-0-	60	1	159	2	N	3			117
						3	9							

RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715														
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043														
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20			158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			158
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			53
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC // CONT. // 736715
 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10278 - 11050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1411	2	6	9	N	5			210
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT			210
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210

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

01		341 N	231	-0-	-110	-0-		231	1			N	-0-			-0-
02		336 N	203	-0-	-133	-0-		203	1			N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	1			N	-0-			-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-		164	1			N	-0-			-0-
05		217 N	139	-0-	-78	-0-		139	1			N	-0-			-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-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

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 13227 - 13244

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 13610 - 13622

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-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 12725 - 12794

01		33863	7075	-0-	-26788	3558		6843	3	232	9	N	211	171	1	115
02		8232	5474	-0-	-2758	800		5290	3	184	9	N	167	195	1	87
03		7192	5105	-0-	-2087	-0-		4939	3	166	9	N	151			238
04		6960	2573	-0-	-4387	-0-		2452	3	121	9	N	110	188	1	160
05		7068 #	3972	-0-	-3096	-0-		3863	3	109	9	N	99	189	1	70
06		6840 #	6396	-0-	-444	-0-		6210	3	186	9	N	169			239

FOUR CORNERS (HELMUTH A) DAVIS GULF COAST, INC. DAVIS, CLEVELAND ET AL		32346 525 205620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970	-	3990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. O'LEARY UNIT		206036 1		RRCID ->		210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13136	-	13420
01	5394	5313	-0-	-81	-0-	4972 3	341 9	N	310	370 1			232	
02	4872	4665	-0-	-207	-0-	4393 3	272 9	N	247	192 1			287	
03	5548	5548	-0-	-0-	-0-	5243 3	305 9	N	277	388 1			176	
04	5190 #	3370	-0-	-1820	-0-	3159 3	211 9	N	192	194 1			174	
05	5699	5699	-0-	-0-	-0-	5431 3	268 9	N	244	195 1			223	
*06	5834	5834	-0-	-0-	-0-	5526 3	308 9	N	280	386 1			117	

FOUR CORNERS (13000) DAVIS OPERATING COMPANY, INC. RAYNOR		32346 700 206036		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12688	-	12720
01	1426 X	92	-0-	-1334	-0-	92 3		N	-0-			248
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1944 3	1 9	N	1			249
03	2046 X	840	-0-	-1206	-0-	837 3	3 9	N	3	165 1		87
04	1980 X	1000	-0-	-980	-0-	993 3	7 9	N	6			93
05	2139 X	1061	-0-	-1078	-0-	1054 3	7 9	N	6			99
06	2070 X	1089	-0-	-981	-0-	1083 3	6 9	N	5			104

DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12840	-	12920
01	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8344 3	67 9	N	61	192 1			140	
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7072 3	61 9	N	55				195	
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10157 3	79 9	N	72				267	
04	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8277 3	69 9	N	63	186 1			144	
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10767 3	78 9	N	71				215	
*06	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9689 3	110 9	N	100	196 1			119	

FRANKS (ALIBEL) HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC CAMP WALLACE		32688 052 404106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
WELL #:		2U	RRCID ->	264904	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	9352	-	9358
01	1271 #	734	-0-	-537	-0-	50 1	643 2	N	-0-			87
02	932 R	932	-0-	-0-	-0-	41 4	47 1	N	172	175 1		84
03	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	17 4	189 9	N	-0-			84
04	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2387	48 1	1281 2	N	-0-			84
05	2400 N	1011	-0-	-1389	998	21 4	50 1	N	-0-			84
*06	1888 N	890	-0-	-998	-0-	28 4	51 1	N	-0-			84
						27 4	50 1	N	-0-			84

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 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
01	279 N		2	-0-	-277		1 1	1 3	Y			-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56				Y			-0-
03	62 N		-0-	-0-	-62				Y			-0-
04	2 N		-0-	-0-	-2				Y			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
*06	14 N		14	-0-	-0-		7 1	7 3	Y			-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-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

01	62 N		-0-	-0-	-62				N			29
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N			29
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N			29
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N			29
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N			29
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GORDON

WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y			-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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	371	1			304
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	405	1			61
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	202	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			58
05	14B2 EXT	4265	-0-	4265	4265	1902	1	1187	3	N	1069	611	1			516
						1176	9									
06	14B2 EXT	3469	-0-	3469	7734	1570	1	941	3	N	871	1051	1			336
						958	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	819	1	850	3	Y	-0-					134
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	672	1	957	3	Y	-0-					134
03	1798 X	1472	-0-	-326	-0-	575	1	897	3	Y	-0-					134
04	1740 X	236	-0-	-1504	-0-	86	1	150	3	Y	-0-					134
05	1798 X	400	-0-	-1398	-0-	174	1	226	3	Y	-0-					134
06	1740 X	305	-0-	-1435	-0-	154	1	151	3	Y	-0-					134

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541												
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
01	3968 X	2404	-0-	-1564	-0-	1100	1	1142 3	Y	147	153 1	37
02	2716 X	554	-0-	-2162	-0-	162	9	236 3	Y	138	116 1	59
03	3193 X	2705	-0-	-488	-0-	166	1	1564 3	Y	127	149 1	37
04	3090 X	582	-0-	-2508	-0-	152	9	363 3	Y	10	43 1	4
05	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	1001	1	1530 3	Y	143	102 1	45
06	2610 X	2486	-0-	-124	-0-	140	9	1149 3	Y	155	161 1	39
						208	1					
						11	9					
						1176	1					
						157	9					
						1166	1					
						171	9					

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720												
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	1823	1	786 3	Y	12	2 1	214
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	13	9	759 3	Y	8	2 1	220
03	2759 X	1482	-0-	-1277	-0-	2319	1	277 3	Y	5	1 1	224
04	2670 X	1222	-0-	-1448	-0-	9	9	314 3	Y	1	3 1	222
05	3410 X	2050	-0-	-1360	-0-	1199	1	787 3	Y	2	178 1	46
06	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	6	9	677 3	Y	-0-		46
						907	1					
						1	9					
						1261	1					
						2	9					
						1130	1					

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310												
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	618	1	266 3	Y	396	302 1	226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	436	9		Y	339	341 1	224
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	448	379 1	293
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	260	378 1	175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	187 1	123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	133	16 1	240

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832												
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		62
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-		62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	2		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
06	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

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
01	2635 #	1657	-0-	-978	-0-	740 1	328 2	N	535	583 1	220
02	2380 #	1507	-0-	-873	-0-	589 9	641 1	N	475	593 1	102
03	2635 #	913	-0-	-1722	-0-	523 9	409 1	N	296	187 1	210
04	2010 #	1518	-0-	-492	-0-	326 9	535 1	N	393	187 1	414
05	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	432 9	465 1	N	571	912 1	72
06	1620 #	1088	-0-	-532	-0-	628 9	249 1	N	498	382 1	186
						548 9	291 2	N		2 8	

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
06	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100														
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		33666 #	24708	-0-	-8958	-0-	310	1	24378	2	N	18		72
							20	9						
02		30408 #	21657	-0-	-8751	-0-	270	1	21352	2	N	32		104
							35	9						
03		36766 #	14830	-0-	-21936	-0-	310	1	14511	2	N	8		112
							9	9						
04		35580 #	33776	-0-	-1804	-0-	300	1	33454	2	N	20		132
							22	9						
05		38193	38193	-0-	-0-	-0-	310	1	37858	2	N	23		155
							25	9						
*06		34591 R	34591	-0-	-0-	-0-	300	1	34267	2	N	22		177
							24	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														
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917														
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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														
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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														
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	375	375	1			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	550	550	1			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	358	358	1			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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						
01	02	03	04	05	06	7440 X	7368	-0-	-72	-0-	1208	1	6128	2	N	29	268	
											32	9						
											422	1	6388	2	N	77	182 1	163
											85	9						
											874	1	7360	2	N	35		198
											39	9						
											421	1	7934	2	N	6		204
											7	9						
											159	1	7747	2	N	2		206
											2	9						
											141	1	6578	2	N	55		261
											61	9						

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589		
01		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	791	1	4010	2	N	27	119	
							30	9						
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3541	2	N	135	175 1	79
							149	9						
03		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	482	1	4056	2	N	23		102
							25	9						
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	202	1	3809	2	N	5		107
							6	9						
05		3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	22	1	1095	2	N	2		109
							2	9						
*06		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	2	N	21		130
							23	9						

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474		
01		6448 X	5290	-0-	-1158	-0-	817	1	4147	2	N	296	354 1	131
							326	9						
02		5712 X	5515	-0-	-197	-0-	337	1	5109	2	N	63		194
							69	9						
03		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	875	1	7367	2	N	210	180 1	224
							231	9						
04		5610 X	5556	-0-	-54	-0-	271	1	5103	2	N	165	179 1	210
							182	9						
05		6107 X	3917	-0-	-2190	-0-	77	1	3768	2	N	65	184 1	91
							72	9						
*06		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	144	1	6713	2	N	204		295
							224	9						

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA			//CONT.//		251868										
MOORE DEEP			WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2294 X	2085	-0-	-209	-0-	302	1	1748	2	N	32			189
							35	9							
02		2128 X	1828	-0-	-300	-0-	249	1	1529	2	N	45	180	1	54
							50	9							
03		2387 X	2004	-0-	-383	-0-	197	1	1774	2	N	30			84
							33	9							
04		2310 X	1985	-0-	-325	-0-	239	1	1735	2	N	10			94
							11	9							
05		2387 X	2016	-0-	-371	-0-	246	1	1753	2	N	15			109
							17	9							
06		2010 X	1809	-0-	-201	-0-	211	1	1567	2	N	28			137
							31	9							

FASH DEEP			WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125			
01		7130 X	4477	-0-	-2653	-0-	733	1	3720	2	N	22			144
							24	9							
02		6440 X	4012	-0-	-2428	-0-	246	1	3725	2	N	37			181
							41	9							
03		7130 X	5414	-0-	-1716	-0-	572	1	4817	2	N	23			204
							25	9							
04		4320 X	2417	-0-	-1903	-0-	121	1	2276	2	N	18			222
							20	9							
05		4464 X	3773	-0-	-691	-0-	71	1	3487	2	N	195	177	1	240
							215	9							
06		5250 X	3546	-0-	-1704	-0-	73	1	3432	2	N	37			277
							41	9							

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13476 - 13496			
01		589 X	76	-0-	-513	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
02		923 X	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	3	Y	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	55	39	1	16
							61	9							
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	9	13	1	12
							10	9							
05		1023 N	464	-0-	-559	-0-	44	1	375	3	Y	41	8	1	45
							45	9							
06		480 N	420	-0-	-60	-0-	82	1	334	3	Y	4	3	1	46
							4	9							

MCMILLIAN			WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.14300 - 14320			
01		15717 X	14430	-0-	-1287	-0-	1487	1	12472	3	Y	428	421	1	199
							471	9							
02		13720 X	12757	-0-	-963	-0-	1308	1	11208	3	Y	219	233	1	185
							241	9							
03		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	1830	1	12478	3	Y	269	260	1	194
							296	9							
04		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1694	1	11907	3	Y	419	405	1	208
							461	9							
05		14756 X	14059	-0-	-697	-0-	1427	1	12184	3	Y	407	412	1	203
							448	9							
*06		15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	2927	1	12033	3	Y	483	388	1	298
							531	9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	3379 X	2860	-0-	-519	-0-	295	1	2468	3	Y	88	76	1	36			
02	3052 X	2638	-0-	-414	-0-	97	9	2283	3	Y	80	65	1	51			
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	88	9	2519	3	Y	14	37	1	28			
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	369	1	2275	3	Y	72	66	1	34			
05	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	15	9	2285	3	Y	121	100	1	55			
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	323	1	2424	3	Y	109	91	1	73			
						79	9										
						267	1										
						133	9										
						589	1										
						120	9										
FOSTER FARMS													WELL #: 2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13914 - 13924
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	105	1	635	3	Y	6			41			
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	7	9	578	3	Y	43			84			
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	93	1	629	3	Y	41	50	1	75			
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	47	9	889	3	Y	20	47	1	48			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	Y	3			51			
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	9	236	3	Y	10	36	1	25			
						61	1										
						3	9										
						45	1										
						11	9										
MCMILLIAN													WELL #: 4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 15778	PERF.16128 - 16304
01	7750 X	6757	-0-	-993	-0-	710	1	5950	3	Y	88	65	1	30			
02	7000 X	5867	-0-	-1133	-0-	97	9	5144	3	Y	112	79	1	63			
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	600	1	1567	3	Y	65	74	1	54			
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	123	9	2958	3	Y	67	81	1	40			
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	231	1	7476	3	Y	100	110	1	30			
06	5700 X	2548	-0-	-3152	-0-	72	9	2024	3	Y	28	36	1	22			
						420	1										
						74	9										
						875	1										
						110	9										
						493	1										
						31	9										
IMPARATO													WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 13837	PERF.14210 - 14230
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2009	3	Y	120	201	1	126			
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	132	9	1851	3	Y	176	117	1	185			
03	2000 N	2606	-0-	606	606	216	1	2022	3	Y	262	321	1	126			
04	2865 N	2259	-0-	-606	-0-	194	9	1948	3	Y	31	83	1	74			
05	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	296	1	1993	3	Y	22	46	1	50			
06	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	288	9	1941	3	Y	22	18	1	54			
						277	1										
						34	9										
						234	1										
						24	9										
						472	1										
						24	9										

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739				
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
01	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	462	1	2801	3	N	1		60
02	3360 X	2638	-0-	-722	-0-	365	1	2263	3	N	9		69
03	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	394	1	3019	3	N	30		99
04	3510 X	2861	-0-	-649	-0-	396	1	2451	3	N	13		112
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	425	1	2687	3	N	10		122
06	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	416	1	2209	3	N	27		149

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	197	176	109
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	217	9	246	3	Y	71	70	110
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	164	197	77
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	78	9	326	3	Y	9	42	44
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	50	1	138	3	Y	2	15	31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	180	9			Y	-0-	2	29

FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675				
01	3782 X	3371	-0-	-411	-0-	458	1	2781	3	Y	120		233
02	3108 X	2729	-0-	-379	-0-	132	9	2322	3	Y	28		261
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	3	Y	70	138	193
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	31	9	2453	3	Y	71	138	126
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	381	1	2810	3	Y	73		199
*06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	77	9	2768	3	Y	49	155	93

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-		62
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-		62
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	3		65
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	9	182	3	N	5	2	68
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	1	2	67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6	9			N	-0-		67

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925				
01	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5572	3	100	9	N	91		134
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3833	3	69	9	N	63		197
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4237	3	70	9	N	64	179	82
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3755	3	85	9	N	77		159
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8010	3	50	9	N	45		204
*06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3243	3	30	9	N	27	184	47

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.	14210 - 14287	
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
01		3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3469 3	70 9	N	64			143
02		3220 X	3124	-0-	-96	-0-	3054 3	70 9	N	64			207
03		3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3431 3	10 9	N	9	186 1		30
04		3510 X	3442	-0-	-68	-0-	3357 3	85 9	N	77			107
05		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3329 3	47 9	N	43			150
06		3420 X	3259	-0-	-161	-0-	3240 3	19 9	N	17			167

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	16210 - 16315	
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	305 1	2554 3	Y	-0-			1
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	282 1	2418 3	Y	-0-			1
03		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	445 1	3038 3	Y	14	8 1		7
							15 9						
04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	273 1	1925 3	Y	52	40 1		19
							57 9						
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	309 1	2635 3	Y	50	51 1		18
							55 9						
06		3390 X	3217	-0-	-173	-0-	619 1	2545 3	Y	48	39 1		27
							53 9						

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200)		33290 538		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		WELL #:		1	RRCID ->	162018	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A
HARRISON RANCH, FULSHEAR		WELL #:		1	RRCID ->	162018	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230		
01		2108 #	1874	-0-	-234	-0-	1874 2		N	-0-			30	
02		1904 #	1381	-0-	-523	-0-	1380 2	1 9	N	1	1 8		30	
03		1953 #	1429	-0-	-524	-0-	1429 2		N	-0-			30	
04		1800 #	1243	-0-	-557	-0-	1243 2		N	-0-			30	
05		1860 #	1300	-0-	-560	-0-	1300 2		N	-0-			30	
06		1800 #	1211	-0-	-589	-0-	1211 2		N	-0-			30	

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.//		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889													
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 12730 - 12765							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
GSF ENERGY, L.L.C.		337085													
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #: 1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-

GALVESTON 220-L (5790)		33839 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		250967													
GALVESTON 215		WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	22112	22112	-0-	-0-	-0-	4010	2	2162	3	N	14491	14341	1		938
						15940	9								
02	19922	19922	-0-	-0-	-0-	3692	2	2020	3	N	12918	13576	1		280
						14210	9								
03	24154	24154	-0-	-0-	-0-	5288	2	2127	3	N	15217	15191	1		306
						16739	9								
04	25244	25244	-0-	-0-	-0-	6154	2	2034	3	N	15505	15374	1		437
						17056	9								
*05	24616	24616	-0-	-0-	-0-	5437	2	2095	3	N	15531	15600	1		368
						17084	9								
*06	23963	23963	-0-	-0-	-0-	5227	2	1998	3	N	15216	15062	1		522
						16738	9								

GALVESTON 307-L (7000 SAND)		33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468							
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)		33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 307-L N/2 NW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255489		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884							
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
01	21793 #	11938	-0-	-9855	-0-	11852	2	86	9	Y	78				596
02	19684 #	15030	-0-	-4654	-0-	14961	2	69	9	Y	63				659
03	20460 #	16244	-0-	-4216	-0-	16170	2	74	9	Y	67				726
04	19470 #	14686	-0-	-4784	-0-	14612	2	74	9	Y	67				793
05	20119 #	15236	-0-	-4883	-0-	15164	2	72	9	Y	65				858
06	16110 #	15591	-0-	-519	-0-	15533	2	58	9	Y	53				911

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 SW/4												
33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
072712												
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		20491 #	11571	-0-	-8920	-0-	11548 2	23 9	Y		21	221
02		18508 #	8403	-0-	-10105	-0-	8390 2	13 9	Y		12	233
03		12586	12232	-0-	-354	-0-	12219 2	13 9	Y		12	245
04		12180	9906	-0-	-2274	-0-	9880 2	26 9	Y		24	269
05		12059 #	7845	-0-	-4214	-0-	7826 2	19 9	Y		17	286
06		11850 #	7065	-0-	-4785	-0-	7047 2	18 9	Y		16	302

GALVESTON 310-L (MIOCENE)												
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.												
S. T. 310-L N/2 NE/4												
33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
346982												
WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		73191 #	36681	-0-	-36510	-0-	1590 1	35091 2	Y		-0-	21
02		66108 #	30395	-0-	-35713	-0-	506 1	29889 2	Y		-0-	21
03	DLQ	G-10	25116	-0-	25116	25116	862 1	24254 2	Y		-0-	21
04	DLQ	G-10	28075	-0-	28075	53191	1421 1	26654 2	Y		-0-	21
05		30553	30553	-0-	-0-	53191	2748 1	27805 2	Y		-0-	21
*06		37080	24618	-0-	-12462	40729	4696 1	19922 2	Y		-0-	21

GARDEN VILLAS (YEGUA)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GARDEN VILLAS												
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		8308 #	6891	-0-	-1417	-0-	288 1	6134 2	N		426 204 1	508
02		5866 R	5866	-0-	-0-	-0-	249 1	5231 2	N		351 405 1	454
03		6014 #	4620	-0-	-1394	-0-	254 1	4137 2	N		208 405 1	257
04		6660 #	5732	-0-	-928	-0-	300 1	4980 2	N		411 202 1	466
05		6882 #	6262	-0-	-620	-0-	310 1	5593 2	N		326 201 1	591
*06		7855	7855	-0-	-0-	-0-	300 1	7093 2	N		420 600 1	411

GARWOOD (MIOCENE 1300)												
KALLINA, CARLTON J.												
KALLINA, C. J.												
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
450347												
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)												
KALLINA, CARLTON J.												
KALLINA, C. J.												
34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
450347												
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14B2 EXT	43	-0-	43	726	43 2			N	-0-	-0-
02		14B DENY	42	-0-	42	768	42 2			N	-0-	-0-
03		14B DENY	44	-0-	44	812	44 2			N	-0-	-0-
04		14B DENY	43	-0-	43	855	43 2			N	-0-	-0-
05		14B DENY	42	-0-	42	897	42 2			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	897				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	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
01		465 N	230	-0-	-235	-0-	120 1	110 2	N	-0-	-0-
02		280 N	136	-0-	-144	-0-	135 1	1 2	N	-0-	-0-
03		465 N	157	-0-	-308	-0-	150 1	7 2	N	-0-	-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	135 1	34 2	N	-0-	-0-
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			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)	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
01		1457 #	1106	-0-	-351	-0-	51 1	1040 2	N	14	67
02		1316 #	1118	-0-	-198	-0-	15 9	47 1	N	18	85
03		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	20 9	62 1	N	13	98
04		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	14 9	61 1	N	4	102
05		1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	4 9	66 1	N	7	109
06		1500 #	1238	-0-	-262	-0-	8 9	58 1	N	9	118
							10 9				

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600	
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
01		527 N	301	-0-	-226	-0-	301 2		N	-0-	6
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	253 1	313 2	N	-0-	6
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	253 1	308 2	N	-0-	6
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	253 1	340 2	N	-0-	6
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	253 1	341 2	N	-0-	6
*06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	253 1	339 2	N	-0-	6

GARWOOD, EAST (3900)		34091 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
DEWRE 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)	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
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-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (3590)			34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.			268602											
LOWE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	170879	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3611 - 3616		
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-

GARWOOD, S.E. (F-3400)			34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.			295861											
STAFF			WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3342 - 3343		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

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		
01	1271 #	1084	-0-	-187	-0-	239	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1148 #	985	-0-	-163	-0-	206	1	779	2	N	-0-			-0-
03	1271 #	990	-0-	-281	-0-	201	1	789	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	1069	-0-	-131	-0-	266	1	803	2	N	-0-			-0-
05	1240 #	1050	-0-	-190	-0-	251	1	799	2	N	-0-			-0-
06	1050 #	876	-0-	-174	-0-	253	1	623	2	N	-0-			-0-

US PETRO LP			879302		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
REP PINTAIL FLATS			566789											
T. A.			WELL #:	1	RRCID ->	212236	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	16205	PERF.	15135 - 15145		
01	14B DENY	8656	-0-	8656	141608	8610	2	46	9	N	42			99
02	14B DENY	455	-0-	455	142063	455	2			N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-	99	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819													
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621													
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	299	-0-	299	299	128	3	171	9	N	155	155
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	155
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	155

CANTERA OPERATING, LLC 129692													
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
01	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	168	#	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-	-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
04	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-	-0-
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON													
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471													
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	348			348
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	348	1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624													
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140		
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
01	5084 #	437	-0-	-4647	-0-	437	2			N	-0-			132
02	2688 #	376	-0-	-2312	-0-	376	2			N	-0-			132
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			132
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			132
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			132
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			132

HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217				
01	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			89
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			89
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			89
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			89
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			89
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413		
BALKE, I.														
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
06	120 #	20	-0-	-100	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325				
01	2139 #	1997	-0-	-142	-0-	1931	2	66	9	N	60			227
02	1932 #	907	-0-	-1025	-0-	890	2	17	9	N	15			242
03	1395 #	872	-0-	-523	-0-	840	2	32	9	N	29	179	1	92
04	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2220	2	51	9	N	46			138
05	1984 #	1280	-0-	-704	-0-	1240	2	40	9	N	36			174
06	1920 #	690	-0-	-1230	-0-	672	2	18	9	N	16			190

BUTAUD E		WELL #: 1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11798 - 17300				
01	8463 #	6769	-0-	-1694	-0-	6691	2	78	9	N	71	186	1	94
02	7644 #	3345	-0-	-4299	-0-	3309	2	36	9	N	33			127
03	8463 #	5335	-0-	-3128	-0-	5274	2	61	9	N	55			182
04	7920 #	4875	-0-	-3045	-0-	4823	2	52	9	N	47			229
05	9395 R	9395	-0-	-0-	-0-	9315	2	80	9	N	73	182	1	120
06	6540 #	5866	-0-	-674	-0-	5818	2	48	9	N	44			164

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000				
01	16089 #	2285	-0-	-13804	-0-	2268	2	17	9	N	15			199
02	14532 #	7959	-0-	-6573	-0-	7904	2	55	9	N	50			249
03	19382 R	19382	-0-	-0-	-0-	19204	2	178	9	N	162	179	1	232
04	14040 #	11807	-0-	-2233	-0-	11616	2	191	9	N	174	178	1	228
05	14012 #	11517	-0-	-2495	-0-	11395	2	122	9	N	111	186	1	153
06	15570 #	11729	-0-	-3841	-0-	11605	2	124	9	N	113	179	1	87

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 #	783	-0-	-54	-0-	781 2	2 9	N		2			236
02		840 #	638	-0-	-202	-0-	637 2	1 9	N		1			237
03		930 #	686	-0-	-244	-0-	685 2	1 9	N		1			238
04		900 #	454	-0-	-446	-0-	452 2	2 9	N		2			240
05		806 #	525	-0-	-281	-0-	524 2	1 9	N		1			241
06		750 #	697	-0-	-53	-0-	697 2		N		-0-			241
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024			
01		1798 #	1457	-0-	-341	-0-	1406 2	51 9	N		46			111
02		1624 #	1228	-0-	-396	-0-	1181 2	47 9	N		43			154
03		1457 #	1182	-0-	-275	-0-	1138 2	44 9	N		40			194
04		1410 #	1265	-0-	-145	-0-	1230 2	35 9	N		32	185 1		41
05		1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1524 2	41 9	N		37			78
*06		1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1872 2	33 9	N		30			108
HULLABALOO		WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735			
01		1736 #	1669	-0-	-67	-0-	360 1	1236 2	N		66			173
							73 9							
02		1568 #	1381	-0-	-187	-0-	325 1	995 2	N		55			228
							61 9							
03		1643 #	1618	-0-	-25	-0-	360 1	1194 2	N		58	197 1		89
							64 9							
04		1620 #	1474	-0-	-146	-0-	348 1	1072 2	N		49			138
							54 9							
05		1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	360 1	1343 2	N		69			207
							76 9							
*06		1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	360 1	1433 2	N		84	191 1		100
							92 9							
DODD		WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276			
01		41633 #	31963	-0-	-9670	-0-	31609 2	354 9	N		322	400 1		150
02		37604 #	33258	-0-	-4346	-0-	33056 2	202 9	N		184	192 1		142
03		41168 #	33391	-0-	-7777	-0-	33043 2	348 9	N		316	369 1		89
04		38100 #	33881	-0-	-4219	-0-	33598 2	283 9	N		257	194 1		152
05		41566 R	41566	-0-	-0-	-0-	41249 2	317 9	N		288	194 1		246
06		35640 #	28662	-0-	-6978	-0-	28466 2	196 9	N		178	190 1		234
R&R RESOURCES CORPORATION WALTMAN		WELL #:	687351 1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953			
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-			150
02		140 #	7	-0-	-133	-0-	7 2		N		-0-			150
03		124 #	8	-0-	-116	-0-	8 2		N		-0-			150
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			150
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N		-0-			150
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT			150
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. PORTER, E. B.		WELL #:	924624 7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800			
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N		-0-			108
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N		-0-			108
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N		-0-			108
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N		-0-			108
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N		-0-			108
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N		-0-			108

GIDDINGS (EAGLEFORD)												
APACHE CORPORATION												
BOULDEN, F.												
34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	135 2	15 9		N	14	63
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	132 2	11 9		N	10	73
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	104 2	7 9		N	6	79
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2			N	-0-	79
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	221 2	17 9		N	15	94
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	158 2	11 9		N	10	104

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
DODD												
252131												
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)												
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION												
PHILIPS, VASTINE												
34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
276105												
WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689												
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 3	25 9		N	23	78
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1730 3	35 9		N	32	110
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	1980 3	43 9		N	39	149
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1905 3	33 9		N	30	179
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 3	32 9		N	29	22
06	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	-0-	1866 3	31 9		N	28	50

PHILLIPS-RAUCH UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416												
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1094 3	15 9		N	14	118
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	788 3	18 9		N	16	134
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	934 3	12 9		N	11	145
04	1080 N	976	-0-	-104	-0-	-0-	964 3	12 9		N	11	156
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	896 3	13 9		N	12	168
06	930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	802 3	10 9		N	9	177

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION												
VIDA UNIT												
301287												
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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												
01	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	-0-	1738 2	46 9		N	42	77
02	1708 N	1592	-0-	-116	-0-	-0-	1553 2	39 9		N	35	112
03	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	-0-	1582 2	39 9		N	35	147
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1753 2	46 9		N	42	189
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1760 2	30 9		N	27	42
*06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2	39 9		N	35	77

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			//CONT.//	301287										
FRANCIS			WELL #:	1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11291 - 11390		
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	BALANCE	
01	2449 X	12	-0-	-2437	-0-	12	2	N	-0-				300	
02	56 X	33	-0-	-23	-0-	22	2	N	10	11	9		310	
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				310	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				310	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				310	
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-				310	

SIDONIA			WELL #:	1	RRCID ->	119122	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11101 - 11084		
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-				67	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-				67	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	N	3	3	9		70	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-				70	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-				70	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-				70	

LEEUXUS OIL LLC			WELL #:	3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11440 - 11454		
DUSEK UNIT			495350											
01	14B2 EXT	29	-0-	29	32	2	1	27	2	N			88	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N			88	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N			88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N			88	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N			88	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N			88	

SANDEL OPERATING COMPANY			WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11875 - 11935		
APPELT			747534											
01	16077 X	2749	-0-	-13328	-0-	2679	2	70	9	N	64	195 1	1 8	73
02	3052 X	2888	-0-	-164	-0-	2827	2	61	9	N	55			128
03	3441 X	3165	-0-	-276	-0-	3090	2	75	9	N	68			196
04	3330 X	3026	-0-	-304	-0-	2956	2	70	9	N	64	187 1		73
05	3379 X	3130	-0-	-249	-0-	3075	2	55	9	N	50			123
06	3090 X	3020	-0-	-70	-0-	2962	2	58	9	N	53			176

APPELT UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11757 - 11822		
01	16810 X	3247	-0-	-13563	-0-	3178	2	69	9	N	63	187 1		80
02	3220 X	2896	-0-	-324	-0-	2848	2	48	9	N	44			124
03	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3151	2	64	9	N	58			182
04	3360 X	3107	-0-	-253	-0-	3049	2	58	9	N	53			235
05	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3150	2	53	9	N	48	184 1		99
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2928	2	53	9	N	48			147

TAYLOR ESTATE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11076 - 11126		
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20			199
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4701	2	91	9	N	83	190 1		92
03	5115 X	5103	-0-	-12	-0-	5094	2	9	9	N	8			100
04	4950 X	4905	-0-	-45	-0-	4892	2	13	9	N	12			112
05	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	5019	2	19	9	N	17			129
06	5130 X	4839	-0-	-291	-0-	4827	2	12	9	N	11			140

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) SANDEL OPERATING COMPANY HERNANDEZ		//CONT.// 34733 620 //CONT.// 747534			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
		WELL #: 1			RRCID -> 101637				COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	12390 X	2396	-0-	-9994	-0-	2344	2	52	9	N	47	185	1		92
02	2380 X	2102	-0-	-278	-0-	2060	2	42	9	N	38				130
03	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2233	2	41	9	N	37				167
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2340	2	41	9	N	37				204
05	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	2351	2	36	9	N	33				237
06	2310 X	2249	-0-	-61	-0-	2219	2	30	9	N	27	175	1		89

DANIEL, JEAN		WELL #: 1			RRCID -> 101906				COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
01	1488 X	476	-0-	-1012	-0-	452	2	24	9	N	22				195
02	1344 X	1243	-0-	-101	-0-	1190	2	53	9	N	48				243
03	1488 X	140	-0-	-1348	-0-	125	2	15	9	N	14				257
04	1410 X	567	-0-	-843	-0-	539	2	28	9	N	25	193	1		89
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	N	40				129
*06	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1625	2	53	9	N	48				177

RAUCH		WELL #: 1			RRCID -> 101907				COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
01	14465 X	2888	-0-	-11577	-0-	2803	2	85	9	N	77	192	1		37
02	2716 X	2534	-0-	-182	-0-	2483	2	51	9	N	46				83
03	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	2734	2	62	9	N	56				139
04	2820 X	2712	-0-	-108	-0-	2651	2	61	9	N	55				194
05	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2521	2	62	9	N	56	185	1		65
06	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2529	2	48	9	N	44				109

HACKEBEIL UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 103275				COMPL. DATE 11/19/1982			TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202			
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	330	2	25	9	N	23	1	8		22
02	588 N	12	-0-	-576	-0-	12	2			N	-0-				22
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				22
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				22
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MISS KATIE		WELL #: 1			RRCID -> 103278				COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
01	961 N	665	-0-	-296	-0-	664	2	1	9	N	1				120
02	1484 N	1370	-0-	-114	-0-	1346	2	24	9	N	22				142
03	1581 N	684	-0-	-897	-0-	675	2	9	9	N	8				150
04	630 N	86	-0-	-544	-0-	86	2			N	-0-				150
05	1519 N	61	-0-	-1458	-0-	61	2			N	-0-				150
06	660 N	97	-0-	-563	-0-	91	2	6	9	N	5				155

PALMER UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 104189				COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
01	19936 X	3968	-0-	-15968	-0-	3871	2	97	9	N	88				245
02	3724 X	3511	-0-	-213	-0-	3436	2	75	9	N	68	194	1		119
03	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3824	2	100	9	N	91				210
04	3900 X	3710	-0-	-190	-0-	3649	2	61	9	N	55	187	1		78
05	3968 X	3723	-0-	-245	-0-	3651	2	72	9	N	65				143
06	3840 X	3473	-0-	-367	-0-	3409	2	64	9	N	58				201

APPELT		WELL #: 1			RRCID -> 104311				COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
01	14013 X	2760	-0-	-11253	-0-	2707	2	53	9	N	48	188	1		102
02	2716 X	2411	-0-	-305	-0-	2365	2	46	9	N	42				144
03	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	2603	2	53	9	N	48				192
04	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	2502	2	42	9	N	38				230
05	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2639	2	39	9	N	35	187	1		78
06	2670 X	2505	-0-	-165	-0-	2460	2	45	9	N	41				119

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624								
DOTSON				WELL #:	1	RRCID ->	104419	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.11716 - 11754
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
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	886	2	18	9	N	16	96
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	687	2	4	9	N	4	100
03	930 N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-	100
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	780	2	18	9	N	16	116
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9	125
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	127

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-	-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-	-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884
01	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3486	2	76	9	N	69	149
02	3360 X	3240	-0-	-120	-0-	3173	2	67	9	N	61	210
03	3658 X	2654	-0-	-1004	-0-	2610	2	44	9	N	40	58
04	3540 X	2491	-0-	-1049	-0-	2454	2	37	9	N	34	92
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3717	2	72	9	N	65	157
*06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3434	2	63	9	N	57	37

HIRE				WELL #:	1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976
01	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	2961	2	65	9	N	59	52
02	3108 X	2640	-0-	-468	-0-	2582	2	58	9	N	53	105
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2845	2	81	9	N	74	179
04	3210 X	2835	-0-	-375	-0-	2796	2	39	9	N	35	214
05	3317 X	2938	-0-	-379	-0-	2875	2	63	9	N	57	85
06	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2792	2	52	9	N	47	132

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882
01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2916	2	54	9	N	49	92
02	2800 X	2661	-0-	-139	-0-	2600	2	61	9	N	55	147
03	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2787	2	55	9	N	50	197
04	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2853	2	61	9	N	55	75
05	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2797	2	59	9	N	54	129
06	2880 X	2559	-0-	-321	-0-	2503	2	56	9	N	51	180

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7606 2	101 9	N	92	182	1	115	
02	5768 X	1067	-0-	-4701	-0-	1059 2	8 9	N	7			122	
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5611 2	112 9	N	102			224	
04	7470 X	3123	-0-	-4347	-0-	3089 2	34 9	N	31	193	1	62	
05	7719 X	6008	-0-	-1711	-0-	5909 2	99 9	N	90			152	
06	7470 X	6235	-0-	-1235	-0-	6148 2	87 9	N	79	189	1	42	

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

01	1953 #	1884	-0-	-69	-0-	1826 2	58 9	N	53			113
02	1764 #	1617	-0-	-147	-0-	1573 2	44 9	N	40			153
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1717 2	56 9	N	51			204
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1906 2	64 9	N	58	196	1	66
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1744 2	35 9	N	32			98
*06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1750 2	57 9	N	52			150

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

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	T. A.	-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

01	DLQ G-10	1855	-0-	1855	9573	1829 2	26 9	Y	24	14	1	19
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	10923	1321 2	29 9	Y	26	32	1	13
03	12467 X	1544	-0-	-10923	-0-	1507 2	37 9	Y	34	30	1	17
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	1535 2	1110 3	Y	19	21	1	15
						10308 5	21 9					
05	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1618 2	923 3	Y	30	30	1	15
						11058 5	33 9					
*06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	1495 2	1171 3	Y	20	16	1	19
						10183 5	22 9					

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

01	DLQ G-10	3388	-0-	3388	18838	3359 2	29 9	Y	26	15	1	14
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	21950	3090 2	22 9	Y	20	29	1	5
03	25313 X	3363	-0-	-21950	-0-	3328 2	35 9	Y	32	28	1	9
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	3204 2	1994 3	Y	18	13	1	14
						7685 5	20 9					
05	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	3415 2	1944 3	Y	28	28	1	14
						7757 5	31 9					
*06	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	3266 2	1912 3	Y	17	14	1	17
						7377 5	19 9					

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC TEINERT-KUNZE UNIT		//CONT.// 34733 625 //CONT.// 681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998				TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026						
M	O	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
01	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	7704	1476	2	14	9	Y	13	7	1		13
02	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	9122	1407	2	11	9	Y	10	15	1		8
03		10693 X	1571	-0-	-9122	-0-	1550	2	21	9	Y	19	16	1		11
04		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1507	2	941	3	Y	10	13	1		8
							11	9								
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	1612	2	928	3	Y	16	16	1		8
							18	9								
*06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	1538	2	902	3	Y	10	8	1		10
							11	9								
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014						
01	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	12841	2364	2	64	9	Y	58	32	1		29
02	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	14538	1653	2	44	9	Y	40	61	1		8
03		16607 X	2069	-0-	-14538	-0-	2000	2	69	9	Y	63	55	1		16
04		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	1534	2	958	3	Y	35	24	1		27
							11008	5	39	9						
05		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	2074	2	1193	3	Y	58	56	1		29
							11797	5	64	9						
*06		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	1826	2	1066	3	Y	36	30	1		35
							11153	5	40	9						
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998				TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970						
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	2751	359	2	31	9	Y	28	16	1		15
02	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	4245	1463	2	31	9	Y	28	36	1		7
03		6335 X	2090	-0-	-4245	-0-	2039	2	51	9	Y	46	40	1		13
04		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1988	2	1132	3	Y	25	18	1		20
							10316	5	28	9						
05		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	2026	2	1160	3	Y	41	41	1		20
							10653	5	45	9						
*06		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	2004	2	1175	3	Y	26	21	1		25
							10216	5	29	9						
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075						
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	200	5	2	2	9	Y	2	1	1		1
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	202	1	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03		226 N	24	-0-	-202	-0-	15	2	9	9	Y	8	6	1		2
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	5	2	9	Y	2	2	1		2
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	2	1		-0-
*06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	5	1	9	Y	1				1
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998				TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9965 - 9973	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	DLQ G-10	2450	-0-	2450	14980	2385 2	65 9	Y	59	35 1			30
02	DLQ G-10	2153	-0-	2153	17133	2091 2	62 9	Y	56	73 1			13
03	19450 X	2317	-0-	-17133	-0-	2218 2	99 9	Y	90	77 1			26
04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	2300 2	1424 3	Y	45	36 1			35
						6297 5	50 9						
05	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	2366 2	1367 3	Y	68	69 1			34
						6374 5	75 9						
*06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	2374 2	1405 3	Y	43	35 1			42
						5964 5	47 9						
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 - 9982	
01	DLQ G-10	6856	-0-	6856	37218	6727 2	129 9	Y	117	71 1			58
02	DLQ G-10	5667	-0-	5667	42885	5559 2	108 9	Y	98	134 1			22
03	49045 X	6160	-0-	-42885	-0-	6000 2	160 9	Y	145	127 1			40
04	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	5997 2	3715 3	Y	86	59 1			67
						95 9							
05	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	6134 2	3484 3	Y	128	131 1			64
						141 9							
*06	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	5521 2	3252 3	Y	78	66 1			76
						86 9							
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9992 - 10020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC		722925											
HAMMERHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10042 - 10052	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FAYETTE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LEHMANN-ZOCH		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4942 - 4945	
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				-0-
02	2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-				-0-
03	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-				-0-
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (WILCOX 7300)		34733 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ROYAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 258191		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5462	-0-	-0-	-5462	-0-					N	-0-			-0-
02	4942	-0-	-0-	-4942	-0-					N	-0-			-0-
03	3906	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
04	3780	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
05	3906	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		027200												
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430						
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			123
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	1			124
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			124
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			124
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			124
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			124

SANTA FE A		WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410						
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	8	2	1	9	N	1			8
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			8
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			8
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			8
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			8
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1			9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
AEON OPERATING, INC.		000834												
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899						
01	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	63	-0-	63	115	63	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	94	-0-	94	209	94	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	112	-0-	112	321	112	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	103	-0-	103	424	103	2			N	-0-			-0-
06	0 W	110	-0-	110	534	110	2			N	-0-			-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.		003996		RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A						
NEWMAN, JOHN		WELL #: 13												
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	N	20	12	1	80
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15			95
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	504	2	15	9	N	14			109
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	540	2	11	9	N	10	80	1	39
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13			52
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	519	2	13	9	N	12			64

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982						
WOOD "K"		WELL #: 2												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484													
WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8402 - 8432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4772 - 5470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	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
01	4805 X	4682	-0-	-123	-0-	150	1	4532	2	N	-0-				-0-
02	4620 X	3805	-0-	-815	-0-	91	1	3714	2	N	-0-				-0-
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	135	1	4500	2	N	1	1	8		-0-
04	4950 X	3919	-0-	-1031	-0-	138	1	3781	2	N	-0-				-0-
05	4743 X	4383	-0-	-360	-0-	145	1	4238	2	N	-0-				-0-
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	130	1	3796	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48				48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48				48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48				48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48				48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48				48

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528										LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9668 - 13200
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	923	2	24	9	N	22				101
02	1624 N	746	-0-	-878	-0-	739	2	7	9	N	6				107
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21				128
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1911	2	85	9	N	77				205
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1552	2	53	9	N	48	185	1		68
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1356	2	37	9	N	34				102

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	14390	PERF.	10520 - 13616			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				90	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	107				197	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				200	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1604	2	77	9	N	70				270	
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2002	2	100	9	N	91	183	1	4	8	174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
ANCHOR OPERATING CO.				020596										
BYBEE				WELL #: 1	RRCID -> 112110	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 12132	PERF.11457	- 12084					
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYCO				WELL #: 1	RRCID -> 119251	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11602	- 11925					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS				WELL #: 1	RRCID -> 119938	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11404	- 11831					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SORENSEN				WELL #: 1	RRCID -> 120758	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 11652	PERF.10981	- 11594					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			105
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			105

RAMSEY-LYONS				WELL #: 1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10977	- 10994					
01	806 N	721	-0-	-85	-0-	671	3	50	9	N	45			95
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	671	3	42	9	N	38			133
03	992 N	828	-0-	-164	-0-	803	3	25	9	N	23	111	1	45
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	701	3	48	9	N	44			89
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	670	3	40	9	N	36			125
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			125

WATT-COLVIN				WELL #: 1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 8867	- 9079				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENEMANN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9922	- 10578				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.// 020596														
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(GAS LIFT(L))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654								
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					41
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					46
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	268	2	10	9	N	9					55
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					55
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					55
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

APACHE CORPORATION REVELLE		027200		WELL #: 1		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411								
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2049	2	89	9	N	81					147
02	1596 N	894	-0-	-702	-0-	836	2	58	9	N	53					200
03	1829 N	1055	-0-	-774	-0-	994	2	61	9	N	55	178	1			77
04	2070 N	828	-0-	-1242	-0-	784	2	44	9	N	40					117
05	992 N	343	-0-	-649	-0-	326	2	17	9	N	15					132
06	1020 N	553	-0-	-467	-0-	528	2	25	9	N	23					155

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473								
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	599	2	15	9	N	14					175
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N	35					210
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	N	14	184	1			40
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	523	2	12	9	N	11					51
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					69
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19					88

SANTA FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149 PERF.10009 - 11422			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #:		1H	RRCID ->	154901	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	15758 PERF.13550 - 15758	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150 PERF.13271 - 16150			
01	2046 X	1315	-0-	-731	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	958	-0-	-302	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-

BHEC CORPORATION		040794		WELL #:		2	RRCID ->	149086	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14146 PERF.11432 - 13475	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMADILLO		WELL #:		1	RRCID ->	226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8866 PERF. 8360 - 8594			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642 PERF.12520 - 14642	
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-			33
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2		N	-0-			33
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			33
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			33
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2		N	-0-			33
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
BASS PETROLEUM, INC				054836									
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840			
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	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			59	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			59	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			59	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			59	
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			59	

BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	106 1		26	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		26	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
LUCILLE MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A			
01		2108 N	1267	-0-	-841	-0-	1249 3	18 9	N	16		66	
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1192 3	40 9	N	36		102	
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1636 3	35 9	N	32		134	
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1525 3	33 9	N	30		164	
05		1364 N	714	-0-	-650	-0-	702 3	12 9	N	11		175	
06		1620 N	1178	-0-	-442	-0-	1163 3	15 9	N	14		189	

ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844			
01		4867 X	2954	-0-	-1913	-0-	2882 3	72 9	N	65		172	
02		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4562 3	193 9	N	175	189 1	1 8	157
03		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5181 3	197 9	N	179	194 1	1 8	141
04		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4623 3	121 9	N	110	193 1	2 3	48
											7 6	1 8	
05		5053 X	3112	-0-	-1941	-0-	3040 3	72 9	N	65			113
06		4890 X	4735	-0-	-155	-0-	4592 3	143 9	N	130	179 1		64

ATHENA		WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535			
01		837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3		N	-0-		73	
02		700 N	664	-0-	-36	-0-	664 3		N	-0-		73	
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-		73	
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		73	
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		73	
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		73	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
DOROTHY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065			
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		109	
02		1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026 2		N	-0-		109	
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		109	
04		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044 2		N	-0-		109	
05		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121 2		N	-0-		109	
06		1140 N	915	-0-	-225	-0-	915 2		N	-0-		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	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STIERBERG - TOW		WELL #:		1H	RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	15635	PERF.	13681 - 15635		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			100
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16366	PERF.	13863 - 16366		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			157
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			157
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			157
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #:		141141	RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8507 - 10930		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1007 2	65 9	N	59			166
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	889 2	65 9	N	59			225
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	943 2	75 9	N	68	175 1		118
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1001 2	65 9	N	59			177
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	922 2	74 9	N	67	179 1		65
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1038 2	76 9	N	69			134

ORSACK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.	12888 - 17655
01	9393 X	8586	-0-	-807	-0-	8297 2	289 9	N	263	177 1		236
02	8484 X	7562	-0-	-922	-0-	7306 2	256 9	N	233	353 1		116
03	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7582 2	249 9	N	226	180 1		162
04	8820 X	7358	-0-	-1462	-0-	7154 2	204 9	N	185	179 1		168
05	8897 X	7513	-0-	-1384	-0-	7312 2	201 9	N	183	177 1		174
06	8310 X	7162	-0-	-1148	-0-	6990 2	172 9	N	156	180 1		150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535								
CANIK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985	
M	O	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
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5773 2	6 9 N	5		154
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4488 2	14 9 N	13		167
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2629 2	22 9 N	20		187
04	2370 X	1480	-0-	-890	-0-	1469 2	11 9 N	10		197
05	2449 X	789	-0-	-1660	-0-	783 2	6 9 N	5		202
06	2370 X	628	-0-	-1742	-0-	625 2	3 9 N	3		205

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353	- 17497	
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2579 2	90 9 N	82		240
02	2380 N	1993	-0-	-387	-0-	1909 2	84 9 N	76	178 1	138
03	2697 N	2649	-0-	-48	-0-	2528 2	121 9 N	110		248
04	2580 N	2188	-0-	-392	-0-	2133 2	55 9 N	50	188 1	110
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2164 2	68 9 N	62		172
06	2550 N	2151	-0-	-399	-0-	2067 2	84 9 N	76		248

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307 2	3 9 N	3		140
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1180 2	8 9 N	7		147
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1284 2	7 9 N	6		153
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1226 2	11 9 N	10		163
05	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1157 2	4 9 N	4		167
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1148 2	6 9 N	5		172

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497	
01	744 N	602	-0-	-142	-0-	592 2	10 9 N	9		167
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	589 2	17 9 N	15		182
03	651 N	541	-0-	-110	-0-	532 2	9 9 N	8		190
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	582 2	14 9 N	13		203
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	638 2	11 9 N	10		213
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9 N	5		218

WOLFF		WELL #: 4H		RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699	
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1838 2	322 9 N	293	381 1	80
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		0-		80
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		0-		80
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2846 2	80 9 N	73		153
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2251 2	121 9 N	110		263
*06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908 2	4 9 N	4	192 1 1 8	74

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872	- 16266	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
CHISOS, LTD.				149421											
APPELT "E"				WELL #: 5H	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF. 11273	- 14398						
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8301	- 8587				
GERDES, GARWOOD				WELL #: G 1	RRCID -> 089602									
01	3935	X	3935	-0-	-0-	3849	2	86	9	N	78	1	8	172
02	2744	X	2401	-0-	-343	2365	2	36	9	N	33	1	8	204
03	3038	X	2913	-0-	-125	2858	2	55	9	N	50			254
04	3065	X	3065	-0-	-0-	3051	2	14	9	N	13			267
05	3038	X	2814	-0-	-224	2781	2	33	9	N	30			297
06	2940	X	2667	-0-	-273	2622	2	45	9	N	41	175	1	163

HART, GUSSIE R.				WELL #: 1	RRCID -> 174874	COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8157	- 8393				
01	465	N	267	-0-	-198	5	1	252	2	N	9			156
						10	9							
02	336	N	164	-0-	-172	5	1	159	2	N	-0-			156
03	310	N	159	-0-	-151	5	1	148	2	N	5			161
						6	9							
04	270	N	150	-0-	-120	5	1	145	2	N	-0-			161
05	186	N	131	-0-	-55	5	1	124	2	N	2			163
						2	9							
*06	171	N	171	-0-	-0-	5	1	160	2	N	5			168
						6	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		COMPL. DATE 01/27/1991		TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8588	- 11888				
FICK-GIESENSCHLAG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214803									
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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015	PERF. 12205	- 15015				
JERICHO-VILAS				WELL #: 1	RRCID -> 148008									
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			46
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-		6	1	171	2			46
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2			46
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2					46
05	186	N	7	-0-	-179	-0-		7	2					46
06	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	2					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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	866	1	701	2	N	80		177
02	1708 N	551	-0-	-1157	-0-	362	1	166	2	N	21	166 1	32
03	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1491	1	68	2	N	74		106
04	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	940	1	78	9	N	71		177
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	516	1	1876	2	N	112	173 1	116
*06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	448	1	1539	2	N	100	173 1	43

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	88	1	2610	2	N	10	2 8	148
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	14		162
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	N	35		197
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	43	1	2599	2	N	29	178 1	48
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	N	15		63
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	66	1	2301	2	N	20		83

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

01	961 X	626	-0-	-335	-0-	42	1	528	2	N	51		119
02	840 X	220	-0-	-620	-0-	12	1	196	2	N	11		130
03	930 N	594	-0-	-336	-0-	36	1	558	2	N	-0-		130
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	943	2	N	50		180
05	3100 N	3771	-0-	671	671	179	1	3076	2	N	469	535 1	114
*06	3000 N	5780	-0-	2780	3451	516	9	4949	2	N	477	531 1	60

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06	14B2 EXT	1221	-0-	1221	1221	34	1	1156	2	N	28		137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
M O	ALLOW 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
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			38
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			38
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			38
04	3000 N	13280	-0-	10280	10280	770	1	12256	2	N	231	2	8	267
						254	9							
05	3100 N	13476	-0-	10376	20656	722	1	12405	2	N	317	356	1	228
*06	3000 N	8496	-0-	5496	26152	349	9							
						482	1	7786	2	N	207	176	1	258
						228	9							

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
01	1178 N	677	-0-	-501	-0-	48	1	610	2	N	17	2	8	200
						19	9							
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	58	1	917	2	N	61	179	1	81
						67	9							
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	49	1	761	2	N	12			93
						13	9							
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2374	2	N	41			134
						45	9							
05	1147 N	556	-0-	-591	-0-	31	1	525	2	N	-0-			134
06	810 N	345	-0-	-465	-0-	20	1	325	2	N	-0-			134

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
01	3100 X	2300	-0-	-800	-0-	167	1	2111	2	N	20			137
						22	9							
02	2800 X	2051	-0-	-749	-0-	121	1	1930	2	N	-0-			137
03	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	138	1	2139	2	N	35			172
						39	9							
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	379	1	6038	2	N	75	179	1	68
						83	9							
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	326	1	5606	2	N	20			88
						22	9							
*06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	222	1	3599	2	N	10			98
						11	9							

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30			115
02	1596 X	1395	-0-	-201	-0-	82	1	1296	2	N	15			130
						17	9							
03	1767 X	1066	-0-	-701	-0-	64	1	991	2	N	10			140
						11	9							
04	1470 X	458	-0-	-1012	-0-	27	1	431	2	N	-0-			140
05	1550 X	590	-0-	-960	-0-	33	1	557	2	N	-0-			140
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	33	1	536	2	N	-0-			140

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
01	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	43	1	1286	2	N	-0-			100
02	1540 N	1186	-0-	-354	-0-	39	1	1147	2	N	-0-			100
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	39	1	1268	2	N	-0-			100
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	41	1	1236	2	N	-0-			100
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1286	2	N	-0-			100
06	1260 N	764	-0-	-496	-0-	20	1	744	2	N	-0-			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835									
BIG CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676	- 17403	
M	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
01		589 N	471	-0-	-118	-0-	16 1	452 2	N	3	3 8		27
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	3 9	16 1	N	-0-			27
03		651 N	468	-0-	-183	-0-	129 1	327 2	N	11	1 8		37
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	12 9	17 1	N	8			45
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	9 9	42 1	N	-0-			45
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	14 1	412 2	N	9	1 8		53
							10 9						

WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306	- 15931	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.13000	- 16800	
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	N	-0-			40
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	27 1	432 2	N	-0-			40
03		1147 N	335	-0-	-812	-0-	18 1	317 2	N	-0-			40
04		390 N	240	-0-	-150	-0-	17 1	223 2	N	-0-			40
05		496 N	347	-0-	-149	-0-	24 1	323 2	N	-0-			40
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	21 1	272 2	N	-0-			40

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482											
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11241	- 11438	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			114
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			114
03		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			114
04		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			114
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			114
*06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	426 2	39 9	N	35			149

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11200	- 11410	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE				
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482										
SANTA FE DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11176 - 11374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			119
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			119
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			119
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			119
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			119
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
FALKENBERG "C" -2-					WELL #:		1		RRCID -> 161671		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 9625		PERF. N/A
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06		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
01		837 N	834	-0-	-3	-0-	815	2	19	9	N	17			97
02		812 N	721	-0-	-91	-0-	709	2	12	9	N	11			108
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15			123
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10			133
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11			144
06		900 N	899	-0-	-1	-0-	892	2	7	9	N	6			150

LEITKO, CURTIS					WELL #:		2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250
01		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	220	1	4097	2	N	59	196	1	91
							65	9							
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	199	1	3854	2	N	69			160
							76	9							
03		4650 X	4453	-0-	-197	-0-	220	1	4160	2	N	66	192	1	34
							73	9							
04		4500 X	4349	-0-	-151	-0-	213	1	4071	2	N	59			93
							65	9							
05		4557 X	4448	-0-	-109	-0-	220	1	4165	2	N	57			150
							63	9							
06		4410 X	4285	-0-	-125	-0-	220	1	4009	2	N	51			201
							56	9							

NEVA UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772
01		3255 X	3222	-0-	-33	-0-	2938	2	284	9	N	258	386	1	61
02		2968 X	2266	-0-	-702	-0-	2103	2	163	9	N	148			209
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3024	2	340	9	N	309	393	1	125
04		3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	1982	2	146	9	N	133	175	1	83
05		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3432	2	336	9	N	305	192	1	196
06		3270 X	2906	-0-	-364	-0-	2672	2	234	9	N	213	193	1	216

FIVE STAR RANCH					WELL #:		1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10955 - 11134
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2290 X	2290	-0-	-0-	220	1	2024	2	N	42	124
						46	9					
02		2437 X	2437	-0-	-0-	199	1	2193	2	N	41	165
						45	9					
03		2728 X	1955	-0-	-773	220	1	1702	2	N	30	195
						33	9					
04		2640 X	1782	-0-	-858	213	1	1547	2	N	20	215
						22	9					
05		2728 X	1837	-0-	-891	220	1	1596	2	N	19	234
						21	9					
06		2610 X	1759	-0-	-851	220	1	1521	2	N	16	250
						18	9					

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #:		1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9296 - 9507
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FISCHER, MATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	094283	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	10964 - 15435
01		7478 X	7478	-0-	-0-	7314	2	164	9	N	149	127
02		5856 X	5856	-0-	-0-	5769	2	87	9	N	79	206
03		6750 X	6750	-0-	-0-	6667	2	83	9	N	75	84
04		6690 X	6535	-0-	-155	6439	2	96	9	N	87	171
05		6913 X	6538	-0-	-375	6471	2	67	9	N	61	40
06		6690 X	6361	-0-	-329	6273	2	88	9	N	80	120

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097566	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9057 - 9345
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		8680 X	8089	-0-	-591	-0-	7783 2	306 9	N	278	197 1		143	
02		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7501 2	213 9	N	194	197 1		140	
03		T. A.	9173	-0-	9173	9173	8942 2	231 9	N	210	194 1		156	
04		T. A.	8698	-0-	8698	17871	8521 2	177 9	N	161	193 1		124	
05		T. A.	7047	-0-	7047	24918	6804 2	243 9	N	221	197 1		148	
06		T. A.	6706	-0-	6706	31624	6510 2	196 9	N	178	193 1		133	

TYLER		WELL #:		1	RRCID ->	103622	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8603	-	9198
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956	-	9147
01		2387 X	2163	-0-	-224	-0-	2109 2	54 9	N	49	196 1		78	
02		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2134 2	52 9	N	47			125	
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2507 2	54 9	N	49			174	
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2349 2	42 9	N	38			212	
05		2263 N	595	-0-	-1668	-0-	564 2	31 9	N	28	181 1		59	
06		2190 N	660	-0-	-1530	-0-	626 2	34 9	N	31			90	

SUSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	107115	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8880	-	12490
01		2356 X	2271	-0-	-85	-0-	220 1	1997 2	N	49			194	
							54 9							
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	199 1	1803 2	N	39			233	
							43 9							
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	220 1	1849 2	N	9	197 1		45	
							10 9							
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	213 1	2396 2	N	57			102	
							63 9							
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	220 1	2136 2	N	41			143	
							45 9							
*06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	220 1	2201 2	N	37			180	
							41 9							

KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11106	-	13075
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1762 2	56 9	N	51			119	
02		1848 N	1649	-0-	-199	-0-	1603 2	46 9	N	42			161	
03		1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1742 2	48 9	N	44			205	
04		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1672 2	41 9	N	37	195 1		47	
05		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1755 2	43 9	N	39			86	
06		1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1590 2	34 9	N	31			117	

TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799	-	10767
01		3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2844 2	47 9	N	43	190 1		120	
02		2772 X	2664	-0-	-108	-0-	2606 2	58 9	N	53			173	
03		3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2700 2	58 9	N	53			226	
04		2910 X	2771	-0-	-139	-0-	2727 2	44 9	N	40	190 1		76	
05		3007 X	2763	-0-	-244	-0-	2710 2	53 9	N	48			124	
06		2850 X	2605	-0-	-245	-0-	2558 2	47 9	N	43			167	

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	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	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	555 1	3668 2	N	50	124	
						55 9					
02	3808 X	3451	-0-	-357	-0-	501 1	2903 2	N	43	167	
						47 9					
03	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	555 1	3338 2	N	52	219	
						57 9					
04	4140 X	3886	-0-	-254	-0-	537 1	3328 2	N	19	238	
						21 9					
05	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	555 1	3014 2	N	48	95	
						53 9		191 1			
06	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	520 1	3053 2	N	41	136	
						45 9					

ELO		WELL #:		2	RRCID -> 113019	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109	PERF. 11511	- 14485		
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707 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	35	
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573 2	6 9	N	5	40	
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190 2	2 9	N	2	42	
01	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	1203 2	3 9	N	3	45	
02	1484 N	1030	-0-	-454	-0-	1023 2	7 9	N	6	51	
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1113 2	2 9	N	2	53	
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1479 2	76 9	N	69	122	
*05	3100 N	3127	-0-	27	27	3059 2	68 9	N	62	184	
*06	1229 N	1202	-0-	-27	-0-	1172 2	30 9	N	27	211	

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID -> 113312	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007	- 11825		
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3397 2	79 9	N	72	146	
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4385 2	78 9	N	71	217	
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3981 2	83 9	N	75	100	
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5061 2	57 9	N	52	152	
05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4312 2	43 9	N	39	191	
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2047 2	34 9	N	31	222	

LUDIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 117248	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 11171	- 13846		
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	68	195	
02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3894 2	63 9	N	57	252	
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3817 2	61 9	N	55	118	
04	3510 X	3490	-0-	-20	-0-	3436 2	54 9	N	49	167	
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3611 2	43 9	N	39	206	
06	4230 X	3463	-0-	-767	-0-	3416 2	47 9	N	43	54	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578										COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	14673	PERF.	11200 - 14673
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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185
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-	

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795										COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913 - 8114
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-	

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903										COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943
01	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	577	1	1617	2	N	97		184	
							107	9							
02	2044	N	1966	-0-	-78	-0-	521	1	1361	2	N	76	196	64	
							84	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	577	1	1561	2	N	86		150	
							95	9							
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	558	1	1561	2	N	91		241	
							100	9							
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	577	1	1548	2	N	91	190	142	
							100	9							
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	540	1	1531	2	N	74		216	
							81	9							

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206										COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	639	2	22	9	N	20		154	
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	N	12		166	
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	797	2	20	9	N	18		184	
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13		197	
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	724	2	13	9	N	12		209	
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	703	2	9	9	N	8	188	29	

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446										COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700	
01	1643 X	1514	-0-	-129	-0-	1403 2	111 9 N	101	146
02	1484 X	1327	-0-	-157	-0-	1228 2	99 9 N	90	236
03	1643 X	1635	-0-	-8	-0-	1525 2	110 9 N	100 188 1	148
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1486 2	99 9 N	90 192 1	46
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1571 2	109 9 N	99	145
*06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1684 2	96 9 N	87 186 1	46

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525	
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1030 2	153 9 N	139	229
02	1036 N	957	-0-	-79	-0-	834 2	123 9 N	112 191 1	150
03	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	908 2	152 9 N	138	288
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	971 2	133 9 N	121 190 1	219
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1053 2	100 9 N	91 188 1	122
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1368 2	140 9 N	127	249

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336	
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1750 2	91 9 N	83 179 1	122
02	1652 N	1580	-0-	-72	-0-	1512 2	68 9 N	62	184
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1694 2	66 9 N	60	244
04	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1647 2	67 9 N	61 193 1	112
05	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1528 2	57 9 N	52	164
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1581 2	53 9 N	48	212

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425	
01	4681 X	64	-0-	-4617	-0-	57 2	7 9 N	6	175
02	4228 X	16	-0-	-4212	-0-	10 2	6 9 N	5	180
03	4681 X	14	-0-	-4667	-0-	12 2	2 9 N	2	182
04	2490 X	43	-0-	-2447	-0-	43 2		-0-	182
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	2	184
*06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2693 2	12 9 N	11	195

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	194	1		147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27				174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	186	1		46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49				120

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398						
01	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	1953	2	284	9	N	258	191	1	112
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1725	2	265	9	N	241	196	1	157
03	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	1926	2	275	9	N	250	198	1	209
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	1819	2	259	9	N	235	383	1	61
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2006	2	270	9	N	245	194	1	112
06	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1757	2	221	9	N	201	192	1	121

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-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-

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768						
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	190	193	1		97
02	2212	N	1938	-0-	-274	-0-	1776	2	162	9	N	147			244
03	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1576	2	156	9	N	142	193	1	193
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1656	2	190	9	N	173	189	1	177
05	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1633	2	130	9	N	118	190	1	105
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1427	2	124	9	N	113			218

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #: 1H		RRCID -> 144336		COMPL. DATE 05/09/1992			TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730						
01	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	577	1	1252	2	N	78	198	1	92
							86	9							
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1080	2	N	74			166
							81	9							
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	577	1	1494	2	N	87	187	1	66
							96	9							
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	558	1	1044	2	N	62			128
							68	9							
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1687	2	N	87			215
							96	9							
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	N	81	190	1	106
							89	9							

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144380		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802						
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	918	2	67	9	N	61			209
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1136	2	68	9	N	62	197	1	74
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	981	2	62	9	N	56			130
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1416	2	73	9	N	66			196
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	192	1	52
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1582	2	80	9	N	73			125

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1995 X	1995	-0-	-0-	1941	2	54	9	N	49			91
02		1960 X	595	-0-	-1365	567	2	28	9	N	25			116
03		2170 X	1174	-0-	-996	1138	2	36	9	N	33			149
04		2100 X	1780	-0-	-320	1725	2	55	9	N	50			199
05		2114 X	2114	-0-	-0-	2068	2	46	9	N	42	193	1	48
06		1920 X	1363	-0-	-557	1326	2	37	9	N	34			82

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
01		2325 X	2210	-0-	-115	2067	2	143	9	Y	130	182	1	70
02		2100 X	1846	-0-	-254	1725	2	121	9	Y	110			180
03		6882 X	1860	-0-	-5022	1735	2	125	9	Y	114	179	1	115
04		4020 X	1626	-0-	-2394	1532	2	94	9	Y	85			200
05		2356 X	1700	-0-	-656	1568	2	132	9	Y	120	185	1	135
06		2130 X	544	-0-	-1586	519	2	25	9	Y	23			158

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
01		527 N	83	-0-	-444	64	2	19	9	N	17			195
02		84 N	79	-0-	-5	60	2	19	9	N	17			212
03		114 N	114	-0-	-0-	89	2	25	9	N	23			235
04		442 N	442	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3	191	1	47
05		368 N	368	-0-	-0-	296	2	72	9	N	65			112
*06		489 N	489	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38			150

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
01		1860 N	1581	-0-	-279	1555	2	26	9	N	24	187	1	41
02		1465 N	1465	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19			60
03		2169 X	2169	-0-	-0-	2139	2	30	9	N	27			87
04		2045 X	2045	-0-	-0-	2019	2	26	9	N	24			111
05		1927 X	1927	-0-	-0-	1902	2	25	9	N	23			134
06		2100 X	1442	-0-	-658	1423	2	19	9	N	17			151

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
01		10013 X	9189	-0-	-824	8857	2	332	9	N	302	194	1	212
02		9044 X	7332	-0-	-1712	7057	2	275	9	N	250	389	1	73
03		9889 X	7953	-0-	-1936	7682	2	271	9	N	246	193	1	126
04		9570 X	6987	-0-	-2583	6721	2	266	9	N	242	197	1	171
05		9703 X	7401	-0-	-2302	7159	2	242	9	N	220	189	1	202
06		8880 X	7181	-0-	-1699	6939	2	242	9	N	220	194	1	228

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
01		124 N	106	-0-	-18	92	2	14	9	N	13			68
02		196 N	62	-0-	-134	52	2	10	9	N	9			77
03		1251 N	1251	-0-	-0-	1061	2	190	9	N	173			250
04		787 N	787	-0-	-0-	721	2	66	9	N	60	194	1	116
05		176 N	176	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15			131
06		1200 N	174	-0-	-1026	153	2	21	9	N	19			150

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
01		412 N	412	-0-	-0-	348	2	64	9	N	58			180
02		402 N	402	-0-	-0-	341	2	61	9	N	55	180	1	55
03		475 N	475	-0-	-0-	397	2	78	9	N	71			126
04		423 N	423	-0-	-0-	360	2	63	9	N	57			183
05		434 N	398	-0-	-36	351	2	47	9	N	43			226
06		450 N	390	-0-	-60	369	2	21	9	N	19	187	1	58

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7				194
02		308 N	254	-0-	-54	-0-	248	2	6	9	N	5				199
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	275	2	7	9	N	6				205
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	N	4				209
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4				213
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	N	1				214

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000												TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219	
01		2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2314	2	89	9	N	81				142
02		2352 X	708	-0-	-1644	-0-	684	2	24	9	N	22				164
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3230	2	123	9	N	112	191	1		85
04		2460 X	2438	-0-	-22	-0-	2357	2	81	9	N	74				159
05		2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2120	2	73	9	N	66	193	1		32
06		3240 X	2126	-0-	-1114	-0-	2051	2	75	9	N	68				100

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993												TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455	
01		7533 X	6012	-0-	-1521	-0-	5781	2	231	9	N	210	196	1		109
02		6412 X	6375	-0-	-37	-0-	6119	2	256	9	N	233	196	1		146
03		7285 X	6572	-0-	-713	-0-	6313	2	259	9	N	235	196	1		185
04		7050 X	5270	-0-	-1780	-0-	5074	2	196	9	N	178	191	1		172
05		7285 X	6100	-0-	-1185	-0-	5824	2	276	9	N	251	194	1		229
*06		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7018	2	326	9	N	296	385	1		140

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996												TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	391	1	693	2	N	45	191	1		72
							50	9								
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	353	1	708	2	N	38				110
							42	9								
03		1085 X	981	-0-	-104	-0-	391	1	550	2	N	36				146
							40	9								
04		1110 X	1020	-0-	-90	-0-	391	1	590	2	N	35				181
							39	9								
05		1209 X	929	-0-	-280	-0-	391	1	506	2	N	29				210
							32	9								
06		1170 X	1091	-0-	-79	-0-	378	1	667	2	N	42	185	1		67
							46	9								

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993												TOTAL DEPTH	14212	PERF.10430	- 14212	
01		961 N	734	-0-	-227	-0-	695	2	39	9	N	35				313
02		840 N	835	-0-	-5	-0-	809	2	26	9	N	24				337
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	889	2	40	9	N	36	193	1		180
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	802	2	36	9	N	33				213
05		930 N	606	-0-	-324	-0-	582	2	24	9	N	22				235
06		900 N	682	-0-	-218	-0-	643	2	39	9	N	35				270

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993												TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882	
01		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3136	2	199	9	N	181				236
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2551	2	168	9	N	153	194	1		195
03		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2659	2	175	9	N	159	197	1		157
04		2880 X	2816	-0-	-64	-0-	2649	2	167	9	N	152	190	1		119
05		2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2526	2	151	9	N	137	191	1		65
06		2880 X	2605	-0-	-275	-0-	2458	2	147	9	N	134				199

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	63	9	N	57		106
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	61	9	N	55		161
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	62	9	N	56		217
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	53	9	N	48	180 1	85
05		1333 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	53	9	N	48		133
06		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	-0-	1119	2	45	9	N	41		174

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
01		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	-0-	5843	2	969	9	N	881	775 1	131
02		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	5282	2	419	9	N	381	403 1	109
03		12865 X	6964	-0-	-5901	-0-	-0-	6296	2	668	9	N	607	575 1	141
04		12450 X	8994	-0-	-3456	-0-	-0-	8212	2	782	9	N	711	755 1	97
05		9052 X	6349	-0-	-2703	-0-	-0-	5686	2	663	9	N	603	580 1	120
*06		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	-0-	6486	2	842	9	N	765	767 1	118

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
01		2046 N	1559	-0-	-487	-0-	-0-	1518	2	41	9	N	37		188
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	74	9	N	67		255
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2	63	9	N	57	191 1	121
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	56	9	N	51		172
05		2294 N	2146	-0-	-148	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48		220
*06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	53	9	N	48		268

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	558	2	N	15		157
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	720	2	N	18		175
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	975	2	N	36		211
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	435	2	N	4	181 1	34
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	53	2	N	1		35
*06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	N	11		46

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
01		6913 X	3710	-0-	-3203	-0-	-0-	3401	2	309	9	N	281	198 1	218
02		6244 X	3013	-0-	-3231	-0-	-0-	2790	2	223	9	N	203	377 1	44
03		6913 X	3235	-0-	-3678	-0-	-0-	2967	2	268	9	N	244	194 1	94
04		5190 X	3616	-0-	-1574	-0-	-0-	3304	2	312	9	N	284	187 1	191
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2	323	9	N	294	394 1	91
*06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2	292	9	N	265	194 1	162

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 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
01	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	577 76 9	1 885 2	N	69		259
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	521 77 9	1 807 2	N	70	197 1	132
03	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	577 76 9	1 925 2	N	69		201
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	558 65 9	1 888 2	N	59		260
05	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	577 64 9	1 883 2	N	58	190 1	128
*06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	540 74 9	1 928 2	N	67		195

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455		
01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	7446 76 9	2 733 9	N	666	760 1	47
02	6720 X	3626	-0-	-3094	-0-	3532 77 9	2 94 9	N	85		132
03	8463 X	4383	-0-	-4080	-0-	4143 77 9	2 240 9	N	218	194 1	156
04	8190 X	4937	-0-	-3253	-0-	4632 65 9	2 305 9	N	277	189 1	244
05	8463 X	5286	-0-	-3177	-0-	4955 64 9	2 331 9	N	301	374 1	171
*06	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	9904 74 9	2 853 9	N	775	774 1	172

EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277		
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2138 76 9	2 55 9	N	50		194
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1917 77 9	2 40 9	N	36		230
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2430 77 9	2 56 9	N	51	192 1	89
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2245 65 9	2 63 9	N	57		146
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2209 64 9	2 58 9	N	53		199
06	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2190 74 9	2 46 9	N	42	193 1	48

FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059		
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-

LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-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		
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-		49
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	N	1		50
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342 2	2 9	N	2		52
04	3000 N	3089	-0-	89	89	3087 2	2 9	N	2		54
05	2081 N	1992	-0-	-89	-0-	1990 2	2 9	N	2		56
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9	N	1		57

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	688 2	42 9	N	38		207
02	896 N	638	-0-	-258	-0-	608 2	30 9	N	27		234
03	837 N	675	-0-	-162	-0-	641 2	34 9	N	31	193 1	72
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	626 2	30 9	N	27		99
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1013 2	31 9	N	28		127
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1512 2	52 9	N	47		174

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422			
01	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	428 1	4345 2	N	77		163
02	4424 X	3709	-0-	-715	-0-	387 1	3267 2	N	50		213
03	4898 X	4807	-0-	-91	-0-	521 1	4220 2	N	60	192 1	81
04	4710 X	4207	-0-	-503	-0-	504 1	3660 2	N	39		120
05	4867 X	4250	-0-	-617	-0-	577 1	3619 2	N	49		169
06	4710 X	3696	-0-	-1014	-0-	558 1	3081 2	N	52		221

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217			
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-

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258			
01	5270 X	4605	-0-	-665	-0-	4420 2	185 9	N	168		253
02	4760 X	4461	-0-	-299	-0-	4306 2	155 9	N	141	191 1	203
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4891 2	195 9	N	177	191 1	189
04	4740 X	4484	-0-	-256	-0-	4327 2	157 9	N	143	187 1	145
05	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4529 2	172 9	N	156		301
06	4740 X	3852	-0-	-888	-0-	3722 2	130 9	N	118	194 1	225

FALKENBERG B H UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 148121		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014			
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	113 2	4 9	N	4		137
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172 2	4 9	N	4		141
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	161 2	9 9	N	8		149
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	147 2	6 9	N	5		154
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	199 2	18 9	N	16		170
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	164 2	10 9	N	9		179

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	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
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1065	2	57	9	N	52			139
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1044	2	61	9	N	55			194
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24			218
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	2	33	9	N	30	190	1	58
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1419	2	74	9	N	67			125
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21			146

A.L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	148174	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	14707	PERF.11030	- 14707			
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	624	2	15	9	N	14			46
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	515	2	12	9	N	11			57
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17			74
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13			87
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	N	16			103
06	960	N	560	-0-	-400	-0-	548	2	12	9	N	11			114

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368	- 13754			
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	949	2	80	9	N	73	188	1	40
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	779	2	72	9	N	65			105
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	732	2	66	9	N	60			165
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	731	2	54	9	N	49	183	1	31
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	831	2	66	9	N	60			91
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	695	2	44	9	N	40			131

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148422	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	14389	PERF.10450	- 14389			
01	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1596	2	161	9	N	146	178	1	91
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1508	2	144	9	N	131			222
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1640	2	146	9	N	133	199	1	156
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1488	2	109	9	N	99			255
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1657	2	122	9	N	111	194	1	172
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1541	2	135	9	N	123	192	1	103

OLDENBURG B		WELL #:		2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	15687	PERF.11231	- 15687			
01	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3614	2	22	9	N	20			221
02	3696	X	3252	-0-	-444	-0-	3246	2	6	9	N	5	191	1	35
03	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3554	2	18	9	N	16			51
04	3810	X	3136	-0-	-674	-0-	3122	2	14	9	N	13			64
05	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3492	2	30	9	N	27			91
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3215	2	12	9	N	11			102

SANDERS		WELL #:		1H	RRCID ->	148610	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12255	- 12404			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

WEGNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148619	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15212	PERF.10913	- 15228			
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-

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1770	2	182	9	N	165	190	1	147
02	2324 X	1631	-0-	-693	-0-	1535	2	96	9	N	87			234
03	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	1565	2	98	9	N	89	195	1	128
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2020	2	118	9	N	107			235
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2215	2	164	9	N	149	192	1	192
*06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1858	2	172	9	N	156	185	1	163

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	577	1	1026	2	N	109	195	1	126
						120	9							
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	521	1	977	2	N	80			206
						88	9							
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	577	1	1072	2	N	92	197	1	101
						101	9							
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	558	1	951	2	N	120	188	1	33
						132	9							
05	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	577	1	776	2	N	118			151
						130	9							
06	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	540	1	854	2	N	113	193	1	71
						124	9							

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
01	1736 X	486	-0-	-1250	-0-	479	2	7	9	N	6			123
02	1428 N	5	-0-	-1423	-0-	2	2	3	9	N	3			126
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7			133
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7			140
05	3100 N	12480	-0-	9380	9380	12047	2	433	9	N	394	383	1	151
*06	3000 N	11746	-0-	8746	18126	11398	2	348	9	N	316	386	1	81

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
01	6758 X	6094	-0-	-664	-0-	6054	2	40	9	N	36			83
02	6132 X	5584	-0-	-548	-0-	5549	2	35	9	N	32			115
03	6789 X	5822	-0-	-967	-0-	5787	2	35	9	N	32			147
04	6570 X	6338	-0-	-232	-0-	6301	2	37	9	N	34			181
05	6448 X	5578	-0-	-870	-0-	5546	2	32	9	N	29			210
06	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5582	2	85	9	N	77	188	1	99

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
01	4123 X	3589	-0-	-534	-0-	3413	2	176	9	N	160	188	1	36
02	3724 X	3236	-0-	-488	-0-	3046	2	190	9	N	173			209
03	3782 X	3499	-0-	-283	-0-	3328	2	171	9	N	155	196	1	168
04	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3168	2	154	9	N	140	195	1	113
05	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	3108	2	174	9	N	158	191	1	80
06	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	2971	2	158	9	N	144			224

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
01	3999 X	3607	-0-	-392	-0-	3581	2	26	9	N	24			95
02	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	3229	2	22	9	N	20			115
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3283	2	23	9	N	21			136
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3657	2	20	9	N	18			154
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3486	2	20	9	N	18			172
06	3480 X	3266	-0-	-214	-0-	3249	2	17	9	N	15			187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1364 X	943	-0-	-421	-0-	893	2	50	9	N	45	197 1	71
02	1232 X	855	-0-	-377	-0-	813	2	42	9	N	38		109
03	1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1037	2	48	9	N	44		153
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	50		203
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1221	2	48	9	N	44	196 1	51
*06	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1250	2	43	9	N	39		90

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900					
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	2	105	9	N	95		199
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	N	68	193 1	74
03	1860 N	1255	-0-	-605	-0-	1169	2	86	9	N	78		152
04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1244	2	77	9	N	70	185 1	37
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1280	2	73	9	N	66		103
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1234	2	70	9	N	64		167

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163					
01	7347 X	6479	-0-	-868	-0-	5995	2	484	9	N	440	382 1	216
02	6524 X	6067	-0-	-457	-0-	5621	2	446	9	N	405	383 1	238
03	7006 X	6564	-0-	-442	-0-	6095	2	469	9	N	426	387 1	277
04	6540 X	5524	-0-	-1016	-0-	5106	2	418	9	N	380	380 1	277
05	6727 X	6599	-0-	-128	-0-	6183	2	416	9	N	378	392 1	263
06	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5466	2	392	9	N	356	386 1	233

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341					
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	472	2	1	9	N	1		125
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		125
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1		126
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		126
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		126
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-		126

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602					
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	726	2	45	9	N	41		130
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	N	35		165
03	713 N	592	-0-	-121	-0-	553	2	39	9	N	35		200
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	684	2	28	9	N	25	193 1	32
05	868 N	681	-0-	-187	-0-	677	2	4	9	N	4		36
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	614	2	37	9	N	34		70

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735					
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	N	8		106
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	613	2	6	9	N	5		111
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11		122
04	870 N	699	-0-	-171	-0-	692	2	7	9	N	6		128
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8		136
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	684	2	10	9	N	9		145

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	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
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3 9	Y	3		60
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3 9	Y	3		63
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	337	2	1 9	Y	1		64
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-		64
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-		64
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		Y	-0-		64

OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID -> 149291	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 13789	PERF. 11116	- 13789			
01	2046 X	1755	-0-	-291	-0-	1698	2	57 9	N	52	187 1	32
02	1848 X	1683	-0-	-165	-0-	1631	2	52 9	N	47		79
03	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	1732	2	52 9	N	47		126
04	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	1080	2	30 9	N	27		153
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2243	2	86 9	N	78	193 1	38
*06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45 9	N	41		79

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149508	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 15605	PERF. 11495	- 15605			
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	348	2	12 9	N	11		174
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	406	2	1 9	N	1		175
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3 9	N	3		178
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9 9	N	8		186
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11 9	N	10		196
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14 9	N	13		209

STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149534	COMPL. DATE 01/19/1980	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8342	- 8411			
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-

LUCKY		WELL #:		1	RRCID -> 149585	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 11062	- 13020			
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	220	1	394 2	N	48		215
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	199	1	339 2	N	44	179 1	80
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	220	1	216 2	N	11		91
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	91		182
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	419 2	N	49		231
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	220	1	267 2	N	46	182 1	95

SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149587	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 11866	- 16088			
01	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7440 X	6947	-0-	-493	-0-	6741	2	206	9	N	187	199	1		214
02	6720 X	6003	-0-	-717	-0-	5829	2	174	9	N	158	196	1		176
03	7657 X	6612	-0-	-1045	-0-	6427	2	185	9	N	168	194	1		150
04	6900 X	6407	-0-	-493	-0-	6229	2	178	9	N	162	191	1		121
05	7006 X	6492	-0-	-514	-0-	6315	2	177	9	N	161				282
06	6720 X	6114	-0-	-606	-0-	5965	2	149	9	N	135	191	1		226

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

*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								
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	837	1	5279	2	N	133	197	1		83
						146	9								
*01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	837	1	5239	2	N	132				215
						145	9								
*02	5740 X	3885	-0-	-1855	-0-	756	1	3022	2	N	97	197	1		115
						107	9								
*03	6107 X	4813	-0-	-1294	-0-	837	1	3860	2	N	105				220
						116	9								
04	5910 X	5021	-0-	-889	-0-	810	1	4104	2	N	97	196	1		121
						107	9								
*05	6107 X	4899	-0-	-1208	-0-	837	1	3950	2	N	102				223
						112	9								
06	5910 X	4663	-0-	-1247	-0-	837	1	3740	2	N	78	189	1		112
						86	9								

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1488	2	65	9	N	59				185
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	1386	2	54	9	N	49				234
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1556	2	61	9	N	55	193	1		96
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1534	2	56	9	N	51				147
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1569	2	57	9	N	52				199
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1513	2	48	9	N	44	192	1		51

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

01	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-				77
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				77
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3				80
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3				83
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	84	2	8	9	N	7				90
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	465 1	1696 2	N	28	164	
						31 9					
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	521 1	1464 2	N	17	181	
						19 9					
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	577 1	1595 2	N	26	207	
						29 9					
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	558 1	1355 2	N	15 186 1	36	
						17 9					
05	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	577 1	1385 2	N	16	52	
						18 9					
06	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	540 1	1351 2	N	15	67	
						17 9					
ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-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-	
MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642			
01	3627 X	1971	-0-	-1656	-0-	577 1	1385 2	N	8	97	
						9 9					
02	3276 X	2376	-0-	-900	-0-	521 1	1846 2	N	8	105	
						9 9					
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	577 1	4275 2	N	35	140	
						39 9					
04	4290 X	1091	-0-	-3199	-0-	558 1	531 2	N	2	142	
						2 9					
05	4433 X	2136	-0-	-2297	-0-	577 1	1548 2	N	10	152	
						11 9					
06	4740 X	2494	-0-	-2246	-0-	540 1	1944 2	N	9	161	
						10 9					
YEGUA-PORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150305		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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			
01	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	4273 2	11 9	N	10	109	
02	4844 X	3348	-0-	-1496	-0-	3339 2	9 9	N	8	117	
03	5301 X	4089	-0-	-1212	-0-	4081 2	8 9	N	7	124	
04	5130 X	3790	-0-	-1340	-0-	3784 2	6 9	N	5	129	
05	4619 X	2694	-0-	-1925	-0-	2690 2	4 9	N	4	133	
06	4140 X	3156	-0-	-984	-0-	3153 2	3 9	N	3	136	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253		
01	1426 N	727	-0-	-699	-0-	727 2	N	-0-		166
02	756 N	627	-0-	-129	-0-	627 2	N	-0-		166
03	744 N	572	-0-	-172	-0-	560 2	N	11	12 9	177
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	24	26 9	201
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	577 1	N	29	1992 2	230
						32 9				
*06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	558 1	N	20	1712 2	58
						22 9				

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885		
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	600 2	N	28	31 9	73
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	612 2	N	22	24 9	95
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633 2	N	24	26 9	119
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624 2	N	4	4 9	123
05	713 N	525	-0-	-188	-0-	525 2	N	-0-		123
06	630 N	344	-0-	-286	-0-	285 2	N	54	59 9	177

CULVER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380		
01	5704 X	5004	-0-	-700	-0-	4960 2	N	40	44 9	214
02	5068 X	4397	-0-	-671	-0-	4366 2	N	28	31 9	47
03	5487 X	4761	-0-	-726	-0-	4724 2	N	34	37 9	81
04	5190 X	4418	-0-	-772	-0-	4388 2	N	27	30 9	108
05	5270 X	4434	-0-	-836	-0-	4405 2	N	26	29 9	134
06	4830 X	4684	-0-	-146	-0-	4658 2	N	24	26 9	158

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	854 2	N	24	26 9	139
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	776 2	N	16	18 9	155
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	969 2	N	25	28 9	180
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	923 2	N	19	21 9	199
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	776 2	N	14	15 9	27
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	871 2	N	19	21 9	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3742	2	17	9	N	15			127
02	3556 X	3392	-0-	-164	-0-	3379	2	13	9	N	12			139
03	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	3645	2	17	9	N	15			154
04	3810 X	3596	-0-	-214	-0-	3585	2	11	9	N	10			164
05	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	3798	2	14	9	N	13			177
*06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3931	2	14	9	N	13			190

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836					
01	3100 X	2669	-0-	-431	-0-	360	1	2268	2	N	37			145
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	325	1	2523	2	N	12			157
03	3100 N	3345	-0-	245	245	360	1	2966	2	N	17			174
04	2861 N	2616	-0-	-245	-0-	348	1	2259	2	N	8			182
05	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	360	1	2124	2	N	13			195
06	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	360	1	2546	2	N	19			214

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480					
01	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10402	2	178	9	N	162	191	1	46
02	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	11980	2	187	9	N	170			216
03	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10456	2	212	9	N	193	369	1	40
04	10230 X	6832	-0-	-3398	-0-	6707	2	125	9	N	114			154
05	13485 X	11814	-0-	-1671	-0-	11596	2	218	9	N	198	192	1	160
06	13050 X	9949	-0-	-3101	-0-	9776	2	173	9	N	157	193	1	124

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326					
01	1891 X	1710	-0-	-181	-0-	1673	2	37	9	N	34			156
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1800	2	39	9	N	35			191
03	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1729	2	42	9	N	38	196	1	33
04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1820	2	31	9	N	28			61
05	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	1995	2	28	9	N	25			86
*06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2059	2	19	9	N	17			103

EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062					
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1043	2	24	9	N	22	191	1	36
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	913	2	26	9	N	24			60
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1029	2	24	9	N	22			82
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	937	2	25	9	N	23			105
05	1054 N	837	-0-	-217	-0-	816	2	21	9	N	19			124
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19			143

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994			TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945					
01	6138 X	3922	-0-	-2216	-0-	3889	2	33	9	N	30			213
02	5544 X	3729	-0-	-1815	-0-	3703	2	26	9	N	24			237
03	4557 X	3921	-0-	-636	-0-	3898	2	23	9	N	21			258
04	4410 X	3577	-0-	-833	-0-	3557	2	20	9	N	18	192	1	84
05	4557 X	3821	-0-	-736	-0-	3802	2	19	9	N	17			101
*06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	2	18	9	N	16			117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2696 2	113 9	N	103	196 1			127
02	2800 X	2544	-0-	-256	-0-	2445 2	99 9	N	90				217
03	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	2608 2	105 9	N	95	197 1			115
04	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	2095 2	10 9	N	9				124
05	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2305 2	53 9	N	48				172
*06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2966 2	76 9	N	69				241

FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	686 2	26 9	N	24			137
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	602 2	23 9	N	21			158
03	713 N	145	-0-	-568	-0-	143 2	2 9	N	2			160
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	876 2	43 9	N	39			199
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	708 2	26 9	N	24			223
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	696 2	22 9	N	20			243

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1522 2	103 9	N	94	192 1		78
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1005 2	95 9	N	86			164
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	990 2	100 9	N	91	191 1		64
04	1560 N	1158	-0-	-402	-0-	1059 2	99 9	N	90			154
05	1209 N	748	-0-	-461	-0-	683 2	65 9	N	59			213
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	200 1	1521 2	N	125	190 1		148
						138 9						

STOUT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680
01	2604 X	2016	-0-	-588	-0-	1953 2	63 9	N	57			144
02	2352 X	1709	-0-	-643	-0-	1658 2	51 9	N	46			190
03	2263 X	1595	-0-	-668	-0-	1538 2	57 9	N	52			242
04	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	1773 2	56 9	N	51	196 1		97
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2071 2	63 9	N	57			154
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1798 2	46 9	N	42			196

AZURITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1112 2	259 9	N	235	191 1		197
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	937 2	144 9	N	131	195 1		133
03	1085 N	927	-0-	-158	-0-	667 2	260 9	N	236	196 1		173
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1083 2	353 9	N	321	386 1		108
05	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	984 2	138 9	N	125			233
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	851 2	108 9	N	98	189 1		142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700		
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
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1401 2	26 9	N	24	210
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1292 2	19 9	N	17	34
03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1398 2	22 9	N	20	54
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1384 2	17 9	N	15	69
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1450 2	15 9	N	14	83
*06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1418 2	15 9	N	14	97

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216		
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	596 2	48 9	N	44	106
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	528 2	44 9	N	40	146
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	628 2	46 9	N	42	188
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	599 2	42 9	N	38	226
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594 2	47 9	N	43	78
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	587 2	44 9	N	40	118

JENSEN		WELL #: 3		RRCID -> 151928		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	35
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	763 2	40 9	N	36	71
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773 2	9 9	N	8	79
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	760 2	47 9	N	43	122
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	815 2	1 9	N	1	123
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	626 2		N	-0-	123

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262		
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	62
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	62
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	62
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	3	65
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-	65
06	1050 N	842	-0-	-208	-0-	842 2		N	-0-	65

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843		
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	432 2	1 9	N	1	59
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	517 2	57 9	N	52	111
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	440 2	59 9	N	54	165
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	530 2	74 9	N	67	41
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	446 2	57 9	N	52	93
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	287 2	9 9	N	8	101

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820		
M	O	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	
01	13671	X	8805	-0-	-4866	-0-	8786	2	19	9	N	17	83
02	12348	X	8414	-0-	-3934	-0-	8397	2	17	9	N	15	98
03	T. A.		9237	-0-	9237	9237	9223	2	14	9	N	13	27
04	T. A.		8368	-0-	8368	17605	8354	2	14	9	N	13	40
05	T. A.		7236	-0-	7236	24841	7222	2	14	9	N	13	53
06	T. A.		8618	-0-	8618	33459	8606	2	12	9	N	11	64

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776		
01	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2602	2			N	-0-	48
02	2492	N	2300	-0-	-192	-0-	2300	2			N	-0-	48
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-	48
04	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	2			N	-0-	48
05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-	48
06	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-	48

BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11076 - 13940		
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-	111
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	188	2	1	9	N	1	112
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-	112
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	53	2	9	9	N	8	120
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	120
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	120

BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532		
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	837	1	1599	2	N	30	64
							33	9					
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	756	1	1492	2	N	26	90
							29	9					
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	837	1	1718	2	N	28	118
							31	9					
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	810	1	1890	2	N	25	143
							28	9					
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	837	1	1844	2	N	27	170
							30	9					
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	837	1	1692	2	N	23	193
							25	9					

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307 - 17793		
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1538	2	24	9	N	22	103
02	1624	N	1387	-0-	-237	-0-	1373	2	14	9	N	13	116
03	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1410	2	19	9	N	17	133
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1253	2	13	9	N	12	145
05	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1229	2	18	9	N	16	161
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1306	2	14	9	N	13	174

EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560 - 14600		
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38	73
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	982	2	50	9	N	45	118
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1010	2	53	9	N	48	166
04	1200	N	903	-0-	-297	-0-	858	2	45	9	N	41	207
05	1147	N	759	-0-	-388	-0-	718	2	41	9	N	37	51
06	1020	N	711	-0-	-309	-0-	670	2	41	9	N	37	88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490	- 15557				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	40	9	N	36	186	1	31
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	35	9	N	32			63
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	31	9	N	28			91
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11			102
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11			113
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11			124

WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640	- 15605				
01	1271	N	765	-0-	-506	-0-	-0-	747	2	18	9	N	16	190	1	35
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17			52
03	1240	N	760	-0-	-480	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17			69
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	N	14			83
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12			95
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13			108

WAGNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152744	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	16280	PERF.11753	- 16280				
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	17	9	N	15			207
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9			216
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10			226
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	N	9	195	1	40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9			49
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7			56

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152768	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12512	- 16470				
01	5456	X	4942	-0-	-514	-0-	-0-	4940	2	2	9	N	2			172
02	4928	X	4652	-0-	-276	-0-	-0-	4652	2			N	-0-			172
03	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	-0-	4993	2	3	9	N	3			175
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	-0-	4874	2			N	-0-			175
05	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			175
06	4980	X	4861	-0-	-119	-0-	-0-	4860	2	1	9	N	1			176

BUTLER		WELL #:		3	RRCID ->	152845	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	16097	PERF.11961	- 16097				
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	-0-	112	2			N	-0-			36
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			36
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			36
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	-0-	31	2			N	-0-			36
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	-0-	88	2			N	-0-			36
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	-0-	107	2			N	-0-			36

SANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	152852	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12213	- 16970				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665	- 15175				
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	5806	2	216	9	N	196	194	1	254
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	-0-	5175	2	183	9	N	166	192	1	228
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	5552	2	171	9	N	155	196	1	187
04	5820	X	5344	-0-	-476	-0-	-0-	5167	2	177	9	N	161	181	1	167
05	6014	X	5614	-0-	-400	-0-	-0-	5441	2	173	9	N	157	186	1	138
06	5820	X	5639	-0-	-181	-0-	-0-	5484	2	155	9	N	141			279

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440 -	15997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	42			89
02	2268 X	2119	-0-	-149	-0-	2083	2	36	9	N	33		122
03	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	2405	2	43	9	N	39		161
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2116	2	35	9	N	32		193
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2617	2	42	9	N	38		231
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2290	2	31	9	N	28	192 1	67

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 -	15620	
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2600	2	25	9	N	23		130
02	2576 X	2466	-0-	-110	-0-	2444	2	22	9	N	20		150
03	2852 X	2443	-0-	-409	-0-	2421	2	22	9	N	20		170
04	2550 X	1971	-0-	-579	-0-	1968	2	3	9	N	3		173
05	2728 X	1676	-0-	-1052	-0-	1675	2	1	9	N	1		174
*06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	200	1	2668	2	N	32		206
						35	9						

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 -	16706	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		-0-
03	899 N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-		-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		-0-
05	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-		-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950 -	15679	
01	4402 X	1566	-0-	-2836	-0-	536	1	1030	2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3398	-0-	-578	-0-	484	1	2914	2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-	536	1	2679	2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3628	-0-	-62	-0-	519	1	3109	2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3749	-0-	-64	-0-	536	1	3213	2	N	-0-		-0-
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	536	1	3100	2	N	-0-		-0-

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517 -	16541	
*09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-		173
10	2201 X	916	-0-	-1285	-0-	916	2			N	-0-		173
11	60 X	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-		173
12	2201 X	1784	-0-	-417	-0-	1773	2	11	9	N	10		183
*01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3370	2	13	9	N	12		195
*02	1988 X	1136	-0-	-852	-0-	1133	2	3	9	N	3		198
03	1798 X	112	-0-	-1686	-0-	111	2	1	9	N	1		199
04	2130 X	1743	-0-	-387	-0-	1736	2	7	9	N	6		205
05	2201 X	13	-0-	-2188	-0-	12	2	1	9	N	1		206
*06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	N	8		214

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WESTLANDS		//CONT.// 34773 550 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FALKENBERG BH UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835												
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200												
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1519	2	42	9	N	38	165
02	1372 N	1363	-0-	-9	-0-	1331	2	32	9	N	29	194
03	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1391	2	36	9	N	33	227
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1434	2	31	9	N	28	255
05	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1455	2	23	9	N	21	83
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1414	2	30	9	N	27	110

BUTLER												
WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947												
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	15
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	15
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	15
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	15
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	17
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	17

MYERS CATTLE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679												
01	1147 N	870	-0-	-277	-0-	859	2	11	9	N	10	181
02	1008 N	431	-0-	-577	-0-	431	2			N	-0-	181
03	992 N	353	-0-	-639	-0-	352	2	1	9	N	1	182
04	840 N	311	-0-	-529	-0-	311	2			N	-0-	182
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	322	2	1	9	N	1	183
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	183

LEACHMAN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100												
01	4712 X	3766	-0-	-946	-0-	3679	2	87	9	N	79	110
02	4256 X	3670	-0-	-586	-0-	3598	2	72	9	N	65	175
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3969	2	96	9	N	87	64
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3865	2	78	9	N	71	135
05	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3592	2	73	9	N	66	201
*06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3910	2	69	9	N	63	264

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995												TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	- 17610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3240	2	9	9	N	8					47
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2					49
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3347	2	7	9	N	6					55
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3431	2	6	9	N	5					60
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3564	2	7	9	N	6					66
*06		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	N	4					70

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995												TOTAL DEPTH	16870	PERF.12086	- 16870		
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-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995												TOTAL DEPTH	17123	PERF.13502	- 17123		
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	360	1	6094	2	N	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	325	1	5805	2	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	360	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	348	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	360	1	5821	2	N	-0-					-0-
*06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6033	2	N	-0-					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995												TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314	- 15434		
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995												TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938	- 15690		
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	555	1	2892	2	N	96	197	1			29
							106	9									
02	1624	X	1001	-0-	-623	-0-	412	1	581	2	N	7					36
							8	9									
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	19					55
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	286	1	5869	2	N	93					148
							102	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	296	1	3036	2	N	70					218
							77	9									
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	537	1	2807	2	N	58	188	1			88
							64	9									

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995												TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235	- 16009		
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154117		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250								
M	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634								
*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
*12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1984	2	24	9	N	22				111
*01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	N	7				118
02	2744	X	5	-0-	-2739	-0-	5	2			N	-0-				118
*03	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2507	2	37	9	N	34				152
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	9				161
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2875	2	41	9	N	37				198
06	2460	X	19	-0-	-2441	-0-	19	2			N	-0-				198

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540								
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15	185	1		46
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1882	2	80	9	N	73				119
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1580	2	56	9	N	51				170
04	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	1266	2	46	9	N	42				212
05	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1694	2	50	9	N	45	190	1		67
06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1226	2	6	9	N	5				72

FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605								
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22				175
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	344	2	25	9	N	23				198
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	371	2	21	9	N	19	192	1		25
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	307	2	15	9	N	14				39
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				39
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21				60

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735								
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3396	2	86	9	N	78	190	1		80
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3246	2	78	9	N	71				151
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3314	2	78	9	N	71				222
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3362	2	73	9	N	66	188	1		100
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3891	2	68	9	N	62				162
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3233	2	64	9	N	58				220

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950								
01	10323	X	7591	-0-	-2732	-0-	7577	2	14	9	N	13				161
02	9240	X	6778	-0-	-2462	-0-	6761	2	17	9	N	15				176
03	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	7836	2	19	9	N	17				193
04	8160	X	7978	-0-	-182	-0-	7969	2	9	9	N	8				201
05	8091	X	7505	-0-	-586	-0-	7487	2	18	9	N	16	63	1		154
06	7590	X	7381	-0-	-209	-0-	7366	2	15	9	N	14				168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					254

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260								
01	2728 X	1854	-0-	-874	-0-	360	1	1470	2	N	22					169
						24	9									
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	325	1	2321	2	N	64					233
						70	9									
03	2728 X	1794	-0-	-934	-0-	360	1	1379	2	N	50	193	1			90
						55	9									
04	2520 X	1104	-0-	-1416	-0-	348	1	731	2	N	23					113
						25	9									
05	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	360	1	1760	2	N	32					145
						35	9									
06	2640 X	1054	-0-	-1586	-0-	360	1	685	2	N	8					153
						9	9									

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645								
01	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5147	2	311	9	N	283	192	1			157
02	4368 X	3938	-0-	-430	-0-	3778	2	160	9	N	145	192	1			110
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4574	2	224	9	N	204	190	1			124
04	5280 X	4654	-0-	-626	-0-	4457	2	197	9	N	179	191	1			112
05	5456 X	4253	-0-	-1203	-0-	4082	2	171	9	N	155					267
06	5280 X	4371	-0-	-909	-0-	4206	2	165	9	N	150	194	1			223

SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900								
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	N	31					77
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1116	2	31	9	N	28					105
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	712	2	40	9	N	36					141
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	N	18					159
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35	9	N	32					191
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22					213

CHURCHWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013								
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	127	2	18	9	N	16					188
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					201
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	60	2	8	9	N	7					208
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	106	2	8	9	N	7	182	1			33
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					47

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156								
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	727	2	43	9	N	39					111
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	481	2	32	9	N	29					140
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42					182
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38					220
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44	194	1			70
06	810 N	526	-0-	-284	-0-	506	2	20	9	N	18					88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BAUER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12100 - 16990		
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
01		2666 X	2339	-0-	-327	-0-	2282 2	57 9	N		52			122
02		2408 X	1832	-0-	-576	-0-	1807 2	25 9	N		23			145
03		2666 X	2151	-0-	-515	-0-	2104 2	47 9	N		43			188
04		2250 X	2109	-0-	-141	-0-	2061 2	48 9	N		44	183 1		49
05		2325 X	2162	-0-	-163	-0-	2111 2	51 9	N		46			95
06		2250 X	1988	-0-	-262	-0-	1944 2	44 9	N		40			135

TURKEY CREEK		WELL #:		1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350 - 17845		
01		1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1238 2	3 9	N		3			40
02		1400 N	855	-0-	-545	-0-	854 2	1 9	N		1			41
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2565 2	20 9	N		18			59
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188 2	4 9	N		4			63
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N		-0-			63
06		2490 N	1390	-0-	-1100	-0-	1390 2		N		-0-			63

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598		PERF.10715 - 15598		
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3874 2	174 9	N		158	199 1		169
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3113 2	205 9	N		186	198 1		157
03		2976 X	1825	-0-	-1151	-0-	1720 2	105 9	N		95	187 1		65
04		2880 X	2058	-0-	-822	-0-	1952 2	106 9	N		96			161
05		2976 X	1987	-0-	-989	-0-	1878 2	109 9	N		99	184 1		76
06		2880 X	1931	-0-	-949	-0-	1829 2	102 9	N		93			169

HALTMAR OL		WELL #:		1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221		
*07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	657 1	1183 2	N		-0-			87
*08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	636 1	1279 2	N		-0-			87
*09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	615 1	1290 2	N		-0-			87
*10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	636 1	1519 2	N		-0-			87
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	615 1	1561 2	N		-0-			87
*12		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	636 1	1300 2	N		-0-			87
*01		2170 N	2026	-0-	-144	-0-	636 1	1389 2	N		1			88
							1 9							
*02		2044 N	1768	-0-	-276	-0-	574 1	1186 2	N		7			95
							8 9							
*03		1922 N	1376	-0-	-546	-0-	536 1	823 2	N		15			110
							17 9							
*04		1950 N	1119	-0-	-831	-0-	519 1	594 2	N		5			115
							6 9							
*05		1953 N	827	-0-	-1126	-0-	536 1	288 2	N		3			118
							3 9							
06		1320 N	885	-0-	-435	-0-	320 1	562 2	N		3	59 1		62
							3 9							

WALTRIP		WELL #:		1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882		
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4233 2	30 9	N		27			209
02		3696 X	2889	-0-	-807	-0-	2872 2	17 9	N		15			224
03		4092 X	3119	-0-	-973	-0-	3100 2	19 9	N		17			241
04		4140 X	2839	-0-	-1301	-0-	2827 2	12 9	N		11	192 1		60
05		4278 X	3329	-0-	-949	-0-	3318 2	11 9	N		10			70
06		4140 X	3288	-0-	-852	-0-	3277 2	11 9	N		10			80

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 154799		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800								
01	2418 N	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					178
02	2268 N	1815	-0-	-453	-0-	1813	2	2	9	N	2					180
03	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1880	2	1	9	N	1					181
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					181
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					181
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1					182

WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320								
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7					149
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4					153
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	2	7	9	N	6					159
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					165
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10					175
*06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					178

WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543								
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1465	2	68	9	N	62	195	1			40
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1406	2	54	9	N	49					89
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	66	9	N	60					149
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1520	2	63	9	N	57					206
05	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1521	2	65	9	N	59	179	1			86
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1507	2	54	9	N	49					135

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920								
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	536	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	2490	-0-	-226	-0-	484	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	536	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	536	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	536	1	3823	2	N	-0-					-0-
*06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	2	N	-0-					-0-

ALICE		WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140								
01	7099 X	4649	-0-	-2450	-0-	536	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	6412 X	4116	-0-	-2296	-0-	484	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4722	-0-	-300	-0-	536	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	519	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4536	-0-	-486	-0-	536	1	4000	2	N	-0-					-0-
*06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	536	1	4804	2	N	-0-					-0-

HILSHER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155539		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702								
01	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3700	2	90	9	N	82					162
02	3668 X	3497	-0-	-171	-0-	3442	2	55	9	N	50					212
03	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	3609	2	66	9	N	60	196	1			76
04	3660 X	3274	-0-	-386	-0-	3223	2	51	9	N	46					122
05	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	3502	2	64	9	N	58					180
06	3750 X	3282	-0-	-468	-0-	3230	2	52	9	N	47					227

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	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	AMT	CODE	BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	1358	2	10	9	N	9	130
02	1120	N	1087	-0-	-33	1075	2	12	9	N	11	141
03	1302	N	933	-0-	-369	923	2	10	9	N	9	150
04	1320	N	778	-0-	-542	760	2	18	9	N	16	166
05	1209	N	793	-0-	-416	767	2	26	9	N	24	190
06	900	N	606	-0-	-294	587	2	19	9	N	17	207

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152				
*07	2232	X	1416	-0-	-816	372	1	1044	2	N	-0-	29
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	360	1	1096	2	N	3	32
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	348	1	1021	2	N	3	35
*10	2232	X	360	-0-	-1872	360	1			N	-0-	35
*11	2160	X	1352	-0-	-808	300	1	1049	2	N	3	38
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	360	1	2583	2	N	7	45
*01	2232	X	1462	-0-	-770	360	1	1101	2	N	1	46
*02	2016	X	341	-0-	-1675	325	1	16	2	N	-0-	46
*03	2232	N	361	-0-	-1871	360	1	1	9	N	1	47
04	1410	N	927	-0-	-483	348	1	579	2	N	-0-	47
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	360	1	947	2	N	-0-	47
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-	47

BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908				
*08	5642	X	5109	-0-	-533	189	1	4920	2	N	-0-	-0-
*09	7380	X	4445	-0-	-2935	4445	2			N	-0-	-0-
*10	7626	X	4505	-0-	-3121	4505	2			N	-0-	-0-
*11	6570	X	4163	-0-	-2407	4163	2			N	-0-	-0-
*12	6913	X	4955	-0-	-1958	4955	2			N	-0-	-0-
*01	6913	X	4254	-0-	-2659	4254	2			N	-0-	-0-
*02	6244	X	4035	-0-	-2209	4035	2			N	-0-	-0-
*03	4960	X	4365	-0-	-595	4365	2			N	-0-	-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	5001	2			N	-0-	-0-
*05	4960	X	4389	-0-	-571	4389	2			N	-0-	-0-
*06	4997	X	4997	-0-	-0-	4997	2			N	-0-	-0-

FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625				
01	713	N	639	-0-	-74	635	2	4	9	N	4	27
02	560	N	524	-0-	-36	524	2			N	-0-	27
03	728	N	728	-0-	-0-	728	2			N	-0-	27
04	671	N	671	-0-	-0-	671	2			N	-0-	27
05	688	N	688	-0-	-0-	688	2			N	-0-	27
06	690	N	673	-0-	-17	673	2			N	-0-	27

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981				
01	4061	X	4032	-0-	-29	4032	2			N	-0-	-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	3703	2			N	-0-	-0-
03	3968	X	3648	-0-	-320	3648	2			N	-0-	-0-
04	3900	X	3172	-0-	-728	3172	2			N	-0-	-0-
05	4092	X	2909	-0-	-1183	2909	2			N	-0-	-0-
06	3960	X	2508	-0-	-1452	2508	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450
M	O	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	
01	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1850 2	1 9	N	1		62
*02	1624 N	1610	-0-	-14	-0-	1608 2	2 9	N	2		64
*03	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1632 2	1 9	N	1		65
*04	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1645 2	1 9	N	1		66
*05	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1647 2	2 9	N	2		68
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1583 2	1 9	N	1		69

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200
01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	636 1	8091 2	N	-0-		-0-
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	575 1	7015 2	N	-0-		-0-
03	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	636 1	8837 2	N	-0-		-0-
04	8460 X	6631	-0-	-1829	-0-	636 1	5995 2	N	-0-		-0-
05	8742 X	6759	-0-	-1983	-0-	636 1	6123 2	N	-0-		-0-
06	9000 X	6526	-0-	-2474	-0-	616 1	5910 2	N	-0-		-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	324 1	489 2	N	-0-		125
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	313 1	985 2	N	1		126
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	303 1	493 2	N	2		128
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	313 1	177 2	N	-0-		128
*11	1290 N	875	-0-	-415	-0-	313 1	561 2	N	1		129
*12	2542 N	763	-0-	-1779	-0-	313 1	449 2	N	1		130
*01	496 N	281	-0-	-215	-0-	280 2	1 9	N	1		131
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		131
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		131
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		131
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	132 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935
01	2666 X	2237	-0-	-429	-0-	2170 2	67 9	N	61		197
02	2408 X	2062	-0-	-346	-0-	2008 2	54 9	N	49	193 1	53
03	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1905 2	34 9	N	31		84
04	2640 X	1807	-0-	-833	-0-	1753 2	54 9	N	49		133
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2819 2	83 9	N	75		208
*06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2190 2	63 9	N	57	192 1	73

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	800 2		N	-0-		-0-
02	952 N	517	-0-	-435	-0-	517 2		N	-0-		-0-
03	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 2		N	-0-		-0-
04	780 N	654	-0-	-126	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-

CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032 - 18505
01	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1678 2	2 9	N	2		121
02	1540 N	1490	-0-	-50	-0-	1489 2	1 9	N	1		122
03	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1621 2	2 9	N	2		124
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1618 2	1 9	N	1		125
05	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604 2		N	-0-		125
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1493 2	2 9	N	2		127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243	- 18704			
M	O	GAS	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
01	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	2492	X	395	-0-	-2097	-0-	395	2		N	-0-				-0-
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	94	2		N	-0-				-0-
04	360	X	103	-0-	-257	-0-	103	2		N	-0-				-0-
05	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-				-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500	- 18780			
01	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	360	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	325	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	360	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1857	-0-	-213	-0-	348	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	360	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1036	-0-	-854	-0-	360	1	676	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325	- 16390			
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1536	2	12	9	N	11			118
02	1428	N	1101	-0-	-327	-0-	1090	2	11	9	N	10			128
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1607	2	18	9	N	16			144
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1392	2	13	9	N	12			156
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12			168
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1302	2	11	9	N	10			178

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808	- 15380			
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1710	2	108	9	N	98			192
02	1652	N	1561	-0-	-91	-0-	1455	2	106	9	N	96	198	1	90
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1669	2	99	9	N	90			180
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1673	2	101	9	N	92	182	1	90
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1639	2	80	9	N	73			163
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	191	1	58

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230	- 15988			
01	7130	X	5860	-0-	-1270	-0-	837	1	4939	2	N	76	189	1	57
							84	9							
02	6440	X	5034	-0-	-1406	-0-	756	1	4208	2	N	64			121
							70	9							
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	837	1	4478	2	N	73			194
							80	9							
04	5670	X	4073	-0-	-1597	-0-	810	1	3202	2	N	55	195	1	54
							61	9							
05	5859	X	4261	-0-	-1598	-0-	837	1	3363	2	N	55			109
							61	9							
06	5670	X	4621	-0-	-1049	-0-	837	1	3728	2	N	51			160
							56	9							

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080	- 15790			
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375										COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295 - 15719	
M	O	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
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1053 2	18 9	N	16			202
02		952 N	951	-0-	-1	-0-	937 2	14 9	N	13			215
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065 2	3 9	N	3			218
04		1050 N	970	-0-	-80	-0-	960 2	10 9	N	9	191 1		36
05		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1038 2	15 9	N	14			50
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	950 2	8 9	N	7			57
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378										COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737 - 16740	
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	360 1	2181 2	N	2			101
							2 9						
02		1596 X	1590	-0-	-6	-0-	325 1	1265 2	N	-0-			101
03		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	200 1	1894 2	N	1			102
							1 9						
04		2460 X	1581	-0-	-879	-0-	194 1	1385 2	N	2			104
							2 9						
05		2542 X	1314	-0-	-1228	-0-	200 1	1113 2	N	1			105
							1 9						
06		2460 X	1582	-0-	-878	-0-	200 1	1381 2	N	1			106
							1 9						
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380										COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 17380	PERF.13128 - 17800	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			96
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			96
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			96
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		N	-0-			96
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-			96
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-			96
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436										COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147 - 16670	
*07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	865 1	483 2	N	1			242
							1 9						
*08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N	-0-			242
*09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	810 1	647 2	N	-0-			242
10		3100 N	3311	-0-	211	-0-	837 1	2474 2	N	-0-			242
*11		3000 N	2927	-0-	-73	-0-	810 1	2117 2	N	-0-			242
*12		2884 N	2746	-0-	-138	-0-	837 1	1909 2	N	-0-			242
*01		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	837 1	1334 2	N	1			243
							1 9						
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	756 1	1279 2	N	9			252
							10 9						
*03		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	837 1	1306 2	N	12	197 1		67
							13 9						
*04		1890 X	1778	-0-	-112	-0-	810 1	962 2	N	5			72
							6 9						
*05		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	837 1	1271 2	N	6			78
							7 9						
*06		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	837 1	1054 2	N	4			82
							4 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924													
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
01	4340 X	3183	-0-	-1157	-0-	310	1	2738	2	N	123		221
						135	9						
02	3920 X	2808	-0-	-1112	-0-	280	1	2426	2	N	93	189 1	125
						102	9						
03	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	310	1	2617	2	N	107		232
						118	9						
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2815	2	N	109	196 1	145
						120	9						
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	310	1	3770	2	N	132	197 1	80
						145	9						
*06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	290	1	4379	2	N	154		234
						169	9						
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113													
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	555	1	3858	2	N	60		167
						66	9						
02	4004 X	2888	-0-	-1116	-0-	501	1	2342	2	N	41		208
						45	9						
03	4340 X	2253	-0-	-2087	-0-	555	1	1654	2	N	40		248
						44	9						
04	4200 X	3035	-0-	-1165	-0-	537	1	2444	2	N	49	194 1	103
						54	9						
05	4340 X	2432	-0-	-1908	-0-	555	1	1842	2	N	32		135
						35	9						
06	4200 X	2114	-0-	-2086	-0-	520	1	1554	2	N	36		171
						40	9						
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590													
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2370	2	62	9	N	56		232
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2368	2	53	9	N	48	196 1	84
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2526	2	57	9	N	52		136
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2501	2	46	9	N	42		178
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2485	2	47	9	N	43		221
06	2490 N	2275	-0-	-215	-0-	2236	2	39	9	N	35		256
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742													
*11	17017 X	4833	-0-	-12184	-0-	4819	2	14	9	N	13		196
*12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	N	9		205
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3147	2	8	9	N	7		212
*02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	N	14		226
*03	2542 X	1794	-0-	-748	-0-	1781	2	13	9	N	12		238
*04	2460 X	1030	-0-	-1430	-0-	1016	2	14	9	N	13		251
*05	2542 X	1143	-0-	-1399	-0-	1136	2	7	9	N	6		257
06	2460 X	1425	-0-	-1035	-0-	1419	2	6	9	N	5	193 1	69
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870													
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-		-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-		-0-
05	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-		-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6752	2	9 9	N	152
*02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5641	2	7 9	N	158
*03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6205	2	6 9	N	163
*04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4357	2	2 9	N	165
*05	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1 9	N	166
*06	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11272	2	2 9	N	34

O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597		
01	3100 N	2591	-0-	-509	-0-	536	1	2002 2	N	37
02	3065 X	2839	-0-	-226	-0-	484	1	2305 2	N	82
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	536	1	1762 2	N	129
04	1830 X	1776	-0-	-54	-0-	519	1	1222 2	N	161
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	536	1	1538 2	N	198
06	1830 X	1485	-0-	-345	-0-	536	1	924 2	N	221

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909		
01	14632 X	10178	-0-	-4454	-0-	10108	2	70 9	N	93
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13719	2	90 9	N	175
03	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11111	2	62 9	N	231
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10443	2	63 9	N	93
05	15283 X	7791	-0-	-7492	-0-	7751	2	40 9	N	129
06	14790 X	7399	-0-	-7391	-0-	7364	2	35 9	N	161

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120		
*07	3069 X	310	-0-	-2759	-0-	310	1		N	150
*08	3069 X	303	-0-	-2766	-0-	300	1	3 9	N	153
*09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	290	1	3124 2	N	164
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	310	1	4529 2	N	171
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	300	1	3776 2	N	178
*12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	310	1	3496 2	N	185
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	310	1	3408 2	N	195
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	280	1	3159 2	N	203
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	310	1	3359 2	N	213
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	300	1	3363 2	N	220
*05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	310	1	3453 2	N	227
*06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	290	1	3306 2	N	231

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051							
M	O	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
01	7347 X	6791	-0-	-556	-0-	-	348	1	6443	2	N	-0-	-	-	-0-
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	-	314	1	6756	2	N	-0-	-	-	-0-
03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	-	348	1	7197	2	N	-0-	-	-	-0-
04	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	-	337	1	6921	2	N	-0-	-	-	-0-
05	7843 X	6594	-0-	-1249	-0-	-	348	1	6246	2	N	-0-	-	-	-0-
06	7590 X	5208	-0-	-2382	-0-	-	348	1	4860	2	N	-0-	-	-	-0-

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400							
01	2790 X	2165	-0-	-625	-0-	-	2165	2			N	-0-	-	-	-0-
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-	2845	2			N	-0-	-	-	-0-
03	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	-	2626	2			N	-0-	-	-	-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-	2965	2			N	-0-	-	-	-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-	2874	2			N	-0-	-	-	-0-
*06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-	3001	2			N	-0-	-	-	-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402							
01	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	-	1518	2	70	9	N	64			235
02	1456 N	1426	-0-	-30	-0-	-	1365	2	61	9	N	55	199	1	91
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	-	1479	2	47	9	N	43			134
04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	-	1179	2	40	9	N	36			170
05	1581 N	980	-0-	-601	-0-	-	978	2	2	9	N	2			172
06	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	-	1186	2	54	9	N	49			221

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
02	0 N	-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-

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734							
*11	1980 X	1238	-0-	-742	-0-	-	1228	2	10	9	Y	9			57
*12	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	-	1219	2	13	9	Y	12			69
*01	2046 X	1239	-0-	-807	-0-	-	1229	2	10	9	Y	9			78
*02	1680 X	1153	-0-	-527	-0-	-	1145	2	8	9	Y	7			85
*03	1302 X	1210	-0-	-92	-0-	-	1206	2	4	9	Y	4			89
*04	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	-	998	2	4	9	Y	4			93
*05	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	-	1185	2	6	9	Y	5			98
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	-	1116	2	6	9	Y	5			103

CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880													
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
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
02		2296 N	1155	-0-	-1141	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	984	-0-	-287	-0-	984 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	969	-0-	-51	-0-	969 2		N	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196													
01		3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2490 2	42 9	N	38			215
02		2772 X	2223	-0-	-549	-0-	2191 2	32 9	N	29	193 1		51
03		3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	2036 2	30 9	N	27			78
04		2550 X	2210	-0-	-340	-0-	2187 2	23 9	N	21			99
05		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2331 2	31 9	N	28			127
06		2460 X	2282	-0-	-178	-0-	2256 2	26 9	N	24			151

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
01		806 N	724	-0-	-82	-0-	718 2	6 9	N	5			122
02		700 N	666	-0-	-34	-0-	664 2	2 9	N	2			124
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 2	4 9	N	4			128
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			128
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			128
*06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			128

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
*01		5797 X	5457	-0-	-340	-0-	310 1	4698 2	N	408	386 1		128
							449 9						
*02		5236 X	5075	-0-	-161	-0-	280 1	4386 2	N	372	390 1		110
							409 9						
*03		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	310 1	4989 2	N	399	387 1		122
							439 9						
*04		5670 X	5360	-0-	-310	-0-	300 1	4658 2	N	365	388 1		99
							402 9						
*05		5859 X	5539	-0-	-320	-0-	310 1	4809 2	N	382	383 1		98
							420 9						
06		5550 X	5516	-0-	-34	-0-	290 1	4805 2	N	383	193 1		288
							421 9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
01		2573 X	7	-0-	-2566	-0-	3 2	4 9	N	4	57 1		130
02		2324 X	6	-0-	-2318	-0-	3 2	3 9	N	3			133
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	1			134
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	3 2	1 9	N	1			135
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1			136
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			140

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737													
01		3224 X	1619	-0-	-1605	-0-	1582 2	37 9	N	34			140
02		2912 X	2785	-0-	-127	-0-	2744 2	41 9	N	37			177
03		2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1747 2	32 9	N	29			206
04		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2093 2	36 9	N	33	189 1		50
05		3069 X	1455	-0-	-1614	-0-	1434 2	21 9	N	19			69
06		2970 X	692	-0-	-2278	-0-	672 2	20 9	N	18			87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926				
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
01	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	238	2	4 9 N	4			44
02	308 N	217	-0-	-91	-0-	215	2	2 9 N	2			46
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	200	2	3 9 N	3			49
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	211	2	2 9 N	2			51
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6 9 N	5			56
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1 9 N	1			57

HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228				
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		-0-			96
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	916	2	40 9 N	36			132
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	178	2	8 9 N	7			139
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30 9 N	27			166
05	1054 N	853	-0-	-201	-0-	828	2	25 9 N	23			189
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12 9 N	11			200

LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000				
01	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	3338	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3143	-0-	-245	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854				
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-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892				
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1623	2	80 9 N	73	192	1	88
02	1540 N	1400	-0-	-140	-0-	1341	2	59 9 N	54			142
03	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1320	2	74 9 N	67			209
04	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	1224	2	61 9 N	55	180	1	84
05	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1245	2	32 9 N	29			113
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1180	2	77 9 N	70			183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835 2	14 9	N	13	79
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670 2	7 9	N	6	85
*03	775 N	659	-0-	-116	-0-	653 2	6 9	N	5	90
*04	870 N	713	-0-	-157	-0-	700 2	13 9	N	12	102
*05	806 N	720	-0-	-86	-0-	708 2	12 9	N	11	113
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	400 2	13 9	N	12	125

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376		
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1928 2	73 9	N	66	228
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1624 2	52 9	N	47	85
03	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1492 2	52 9	N	47	132
04	1950 N	1158	-0-	-792	-0-	1137 2	21 9	N	19	151
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2684 2	108 9	N	98	249
*06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1945 2	37 9	N	34	91

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591		
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2023 2	33 9	N	30	67
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1886 2	55 9	N	50	117
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1917 2	47 9	N	43	160
04	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	1609 2	39 9	N	35	195
05	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1607 2	41 9	N	37	232
06	1800 N	1468	-0-	-332	-0-	1443 2	25 9	N	23	65

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377		
01	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	220 1	1981 2	N	57	55
						63 9				
02	2268 N	2061	-0-	-207	-0-	199 1	1798 2	N	58	113
						64 9				
03	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	220 1	2008 2	N	64	177
						70 9				
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	213 1	1964 2	N	56	233
						62 9				
05	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	220 1	1964 2	N	45	81
						50 9				
06	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	220 1	1814 2	N	59	140
						65 9				

NEAPOLITAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193		
01	7440 X	7242	-0-	-198	-0-	7242 2		N	-0-	-0-
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159 2		N	-0-	-0-
03	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 2		N	-0-	-0-
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671 2		N	-0-	-0-
05	10137 X	8751	-0-	-1386	-0-	8751 2		N	-0-	-0-
*06	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID -> 158235	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667	- 14734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			20
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			20
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			20
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			20
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			20
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			20

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID -> 158239	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550	- 15710			
*07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	865 1	1761 2	N	-0-			148
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	837 1	2823 2	N	-0-			148
*09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	810 1	2974 2	N	-0-			148
*10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	837 1	3071 2	N	10			158
*11	2370 X	2059	-0-	-311	-0-	810 1	1243 2	N	5			163
*12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	837 1	2070 2	N	3			166
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	837 1	2998 2	N	40			206
*02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	756 1	2760 2	N	1			207
*03	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	837 1	1189 2	N	25			232
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	810 1	3519 2	N	29			261
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	837 1	2940 2	N	9			270
*06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	837 1	2072 2	N	3			273

REBECCA		WELL #:		1H	RRCID -> 158266	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13743	PERF.12720	- 15412			
01	713 N	207	-0-	-506	-0-	207 2		N	-0-			125
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2611 2	10 9	N	9			134
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842 2	14 9	N	13			147
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383 2	4 9	N	4			151
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			151
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1557 2	1 9	N	1			152

HECKMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158675	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 16787	PERF.13810	- 16787			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159012	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 18594	PERF.14568	- 17390			
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
02	1988 X	1950	-0-	-38	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1857	-0-	-375	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2470 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		11563 X	6999	-0-	-4564	-0-	6714 2	285 9	N	259	193 1	215
02		10444 X	6225	-0-	-4219	-0-	6046 2	179 9	N	163	192 1	186
03		10230 X	8107	-0-	-2123	-0-	7883 2	224 9	N	204	193 1	197
04		9900 X	8336	-0-	-1564	-0-	8071 2	265 9	N	241	194 1	244
05		9548 X	8192	-0-	-1356	-0-	7991 2	201 9	N	183	193 1	234
06		7860 X	7353	-0-	-507	-0-	7168 2	185 9	N	168	193 1	209

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255												
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	577 1	6034 2	N	246	191 1	227
							271 9					
02		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	521 1	4975 2	N	188	193 1	222
							207 9					
03		6913 X	5647	-0-	-1266	-0-	577 1	4875 2	N	177	193 1	206
							195 9					
04		6660 X	4979	-0-	-1681	-0-	558 1	4267 2	N	140	193 1	153
							154 9					
05		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	577 1	6357 2	N	228	194 1	187
							251 9					
06		6660 X	5693	-0-	-967	-0-	540 1	4979 2	N	158	195 1	150
							174 9					

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071												
01		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	837 1	6992 2	N	-0-		-0-
02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	756 1	2433 2	N	-0-		-0-
03		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	837 1	7914 2	N	-0-		-0-
04		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	810 1	9246 2	N	-0-		-0-
05		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	837 1	7672 2	N	-0-		-0-
*06		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	837 1	9014 2	N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032												
01		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10545 2	235 9	N	214	195 1	154
02		7616 X	6558	-0-	-1058	-0-	6381 2	177 9	N	161	194 1	121
03		7657 X	7031	-0-	-626	-0-	6857 2	174 9	N	158		279
04		10440 X	7900	-0-	-2540	-0-	7727 2	173 9	N	157	193 1	243
05		10788 X	6983	-0-	-3805	-0-	6845 2	138 9	N	125	191 1	177
06		10440 X	7785	-0-	-2655	-0-	7635 2	150 9	N	136	193 1	120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9858 X	1994	-0-	-7864	-0-	1994	2			N	-0-	165
02	8904 X	1788	-0-	-7116	-0-	1787	2	1	9	N	1	166
03	8339 X	1759	-0-	-6580	-0-	1757	2	2	9	N	2	168
04	2070 X	1688	-0-	-382	-0-	1687	2	1	9	N	1	169
05	1984 X	1743	-0-	-241	-0-	1740	2	3	9	N	3	172
06	1920 X	1849	-0-	-71	-0-	1847	2	2	9	N	2	174

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600	- 15305
01	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	360	1	1135	2	N	-0-	-0-
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	325	1	2763	2	N	-0-	-0-
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	360	1	2675	2	N	-0-	-0-
04	2640 X	2396	-0-	-244	-0-	348	1	2048	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	360	1	2130	2	N	-0-	-0-
06	2640 X	1281	-0-	-1359	-0-	360	1	921	2	N	-0-	-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774
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-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	- 17602
01	21390 X	7620	-0-	-13770	-0-	360	1	7260	2	N	-0-	-0-
02	19320 X	8730	-0-	-10590	-0-	325	1	8405	2	N	-0-	-0-
03	21080 X	18552	-0-	-2528	-0-	360	1	18192	2	N	-0-	-0-
04	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-	348	1	23601	2	N	-0-	-0-
05	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	360	1	22061	2	N	-0-	-0-
06	17940 X	7759	-0-	-10181	-0-	360	1	7399	2	N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503
01	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2606	2	22	9	N	20	177 1 60
02	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	1702	2	23	9	N	21	81
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1584	2	29	9	N	26	107
04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2649	2	6	9	N	5	112
05	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	2459	2	15	9	N	14	126
*06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2757	2	31	9	N	28	154

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615	- 13777
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-	-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-	-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-	-0-
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-	-0-

RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230	- 14406
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638		
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 CODE	BALANCE
01	1364 N	964	-0-	-400	-0-	964 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2	N	-0-	-0-	
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	
04	930 N	559	-0-	-371	-0-	559 2	N	-0-	-0-	
05	837 N	404	-0-	-433	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	394	-0-	-866	-0-	394 2	N	-0-	-0-	

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111		
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	360 1	16087 2	N	-0-	
02	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	348 1	14788 2	N	-0-	
03	16337 X	16273	-0-	-64	-0-	385 1	15888 2	N	-0-	
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	348 1	16429 2	N	-0-	
05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	360 1	18166 2	N	-0-	
*06	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	337 1	17457 2	N	-0-	

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941		
*09	18342 X	4100	-0-	-14242	-0-	4100 2		N	-0-	
*10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-	
*11	2940 X	1800	-0-	-1140	-0-	1800 2		N	-0-	
*12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	
01	3038 X	439	-0-	-2599	-0-	439 2		N	-0-	
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-	
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-	
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-	
05	3038 X	2408	-0-	-630	-0-	2408 2		N	-0-	
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1686 2		N	-0-	

KASPER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159999		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320		
01	713 N	238	-0-	-475	-0-	231 2	7 9	N	6	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252 2	11 9	N	10	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	260 2	11 9	N	10	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 2	2 9	N	2	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 2	3 9	N	3	
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306 2	6 9	N	5	

JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	
05	682 N	450	-0-	-232	-0-	450 2		N	-0-	
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
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	
01	18972 X	14148	-0-	-4824	-0-	14148	2	N	-0-			-0-
02	17136 X	13561	-0-	-3575	-0-	13561	2	N	-0-			-0-
03	18972 X	12632	-0-	-6340	-0-	12632	2	N	-0-			-0-
04	17370 X	14127	-0-	-3243	-0-	14127	2	N	-0-			-0-
05	15004 X	13650	-0-	-1354	-0-	13650	2	N	-0-			-0-
06	14520 X	12348	-0-	-2172	-0-	12348	2	N	-0-			-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
01	5270 X	4107	-0-	-1163	-0-	3859	2	248 9 N	225	195 1		249
02	4760 X	3968	-0-	-792	-0-	3761	2	207 9 N	188	197 1		240
03	4743 X	3949	-0-	-794	-0-	3718	2	231 9 N	210	387 1		63
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4355	2	257 9 N	234	195 1		102
05	4743 X	4105	-0-	-638	-0-	3860	2	245 9 N	223	190 1		135
06	4260 X	4235	-0-	-25	-0-	4004	2	231 9 N	210	192 1		153

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1235	2	4 9 N	4			175
02	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1084	2	3 9 N	3			178
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1177	2	13 9 N	12			190
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1910	2	99 9 N	90	194 1		86
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1878	2	86 9 N	78			164
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1732	2	66 9 N	60			224

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
01	8246 X	750	-0-	-7496	-0-	200	1	550 2 N	-0-			-0-
02	7448 X	5052	-0-	-2396	-0-	181	1	4871 2 N	-0-			-0-
03	6138 X	686	-0-	-5452	-0-	200	1	486 2 N	-0-			-0-
04	5940 X	801	-0-	-5139	-0-	194	1	607 2 N	-0-			-0-
05	6138 X	684	-0-	-5454	-0-	200	1	484 2 N	-0-			-0-
06	5400 X	656	-0-	-4744	-0-	200	1	456 2 N	-0-			-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9261	2	127 9 N	115	197 1		90
02	8484 X	8018	-0-	-466	-0-	7901	2	117 9 N	106			196
03	9579 X	7570	-0-	-2009	-0-	7430	2	140 9 N	127	195 1		128
04	9270 X	6251	-0-	-3019	-0-	6181	2	70 9 N	64			192
05	9579 X	6370	-0-	-3209	-0-	6300	2	70 9 N	64	192 1		64
06	9090 X	6083	-0-	-3007	-0-	6011	2	72 9 N	65			129

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300
01	3906 X	2825	-0-	-1081	-0-	360	1	2465 2 N	-0-			-0-
02	3528 X	2937	-0-	-591	-0-	325	1	2612 2 N	-0-			-0-
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	360	1	3206 2 N	-0-			-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	348	1	3234 2 N	-0-			-0-
05	3255 X	1562	-0-	-1693	-0-	360	1	1202 2 N	-0-			-0-
*06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	360	1	3108 2 N	-0-			-0-

KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8122 - 8455
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
01		2480 N	2401	-0-	-79	-0-	536 1	1865 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2436 N	2302	-0-	-134	-0-	484 1	1818 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	536 1	1927 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	519 1	1885 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2542 N	2231	-0-	-311	-0-	536 1	1695 2	N	-0-	-0-	-0-
*06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	536 1	2026 2	N	-0-	-0-	-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363												
01		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	577 1	6151 2	N	376	391 1	203
							414 9					
02		7140 X	5114	-0-	-2026	-0-	521 1	4394 2	N	181	194 1	190
							199 9					
03		8308 X	5131	-0-	-3177	-0-	577 1	4399 2	N	141	196 1	135
							155 9					
04		8040 X	4218	-0-	-3822	-0-	558 1	3548 2	N	102		237
							112 9					
05		8308 X	4997	-0-	-3311	-0-	577 1	4278 2	N	129	187 1	179
							142 9					
06		6900 X	5098	-0-	-1802	-0-	540 1	4433 2	N	114	189 1	104
							125 9					

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925												
01		2046 X	1694	-0-	-352	-0-	536 1	1158 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	484 1	3393 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	536 1	1914 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1710 X	939	-0-	-771	-0-	519 1	420 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4278 X	1181	-0-	-3097	-0-	536 1	645 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4140 X	1911	-0-	-2229	-0-	536 1	1375 2	N	-0-	-0-	-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4297 2	195 9	N	177		221
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4133 2	171 9	N	155	194 1	182
03		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3866 2	305 9	N	277	394 1	65
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3795 2	238 9	N	216	190 1	91
05		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3916 2	157 9	N	143		234
*06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3934 2	173 9	N	157	196 1	195

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
01		961 N	900	-0-	-61	-0-	900 2		N	-0-		30
02		784 N	779	-0-	-5	-0-	779 2		N	-0-		30
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		30
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		30
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		30
*06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	837 1	1394 2	N	14		337
02	2800 X	2059	-0-	-741	-0-	756 1	1297 2	N	5	194 1	148
03	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	837 1	1205 2	N	10		158
04	2340 X	2231	-0-	-109	-0-	810 1	1413 2	N	7		165
05	2418 X	1283	-0-	-1135	-0-	837 1	437 2	N	8		173
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	9		182

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769
01	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	360 1	3052 2	N	-0-		-0-
02	3276 X	2942	-0-	-334	-0-	325 1	2617 2	N	-0-		-0-
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	360 1	3636 2	N	-0-		-0-
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	348 1	3501 2	N	-0-		-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	360 1	3348 2	N	-0-		-0-
*06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	360 1	5650 2	N	-0-		-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015
01	1054 N	742	-0-	-312	-0-	742 2		N	-0-		-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
04	720 N	277	-0-	-443	-0-	277 2		N	-0-		-0-
05	992 N	301	-0-	-691	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785
01	5983 X	5905	-0-	-78	-0-	348 1	5557 2	N	-0-		-0-
02	5404 X	3486	-0-	-1918	-0-	314 1	3172 2	N	-0-		-0-
03	6014 X	4756	-0-	-1258	-0-	348 1	4408 2	N	-0-		-0-
04	5730 X	3460	-0-	-2270	-0-	337 1	3123 2	N	-0-		-0-
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	348 1	5983 2	N	-0-		-0-
06	5700 X	3254	-0-	-2446	-0-	348 1	2906 2	N	-0-		-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839
01	5580 X	4785	-0-	-795	-0-	360 1	4425 2	N	-0-		-0-
02	5040 X	2807	-0-	-2233	-0-	325 1	2482 2	N	-0-		-0-
03	6014 X	3717	-0-	-2297	-0-	360 1	3357 2	N	-0-		-0-
04	5760 X	2841	-0-	-2919	-0-	348 1	2493 2	N	-0-		-0-
05	5704 X	3465	-0-	-2239	-0-	360 1	3105 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	360 1	2896 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	5316	-0-	-2651	-0-	5316	2		N	-0-		-0-
02	7196 X	2240	-0-	-4956	-0-	2240	2		N	-0-		-0-
03	5735 X	5519	-0-	-216	-0-	5519	2		N	-0-		-0-
04	5550 X	2376	-0-	-3174	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
05	5735 X	2378	-0-	-3357	-0-	2378	2		N	-0-		-0-
*06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859	
01	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	348	1	2444	2	N	-0-	-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	314	1	2857	2	N	-0-	-0-
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	348	1	2592	2	N	-0-	-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	337	1	3126	2	N	-0-	-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	348	1	2958	2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2096	-0-	-874	-0-	348	1	1748	2	N	-0-	-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400	
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-		-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENTERPRISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162239	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	15640	PERF.11400 - 15640	
01	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1341	2	46	9	N	42	200
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1956	2	63	9	N	57	57
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2392	2	47	9	N	43	100
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37	137
05	2232 N	946	-0-	-1286	-0-	927	2	19	9	N	17	154
06	2370 N	790	-0-	-1580	-0-	782	2	8	9	N	7	161

ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835	
01	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		N	-0-		-0-
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-		-0-
05	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993	2		N	-0-		-0-
06	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	3939	2		N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210	
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2		N	-0-		-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-

MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575	
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
04	2190 N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
05	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162658	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841	- 17344		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	803	-0-	-96	-0-	803 2	N	-0-	-0-	
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699 2	N	-0-	-0-	
03	899 N	647	-0-	-252	-0-	647 2	N	-0-	-0-	
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-	
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-	-0-	
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-	-0-	

SUMP UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 162665	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13407	- 17356		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-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-	

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14340	- 17950		
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-	-0-	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-	-0-	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456 2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	

BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364	- 16283		
01	5425 X	3645	-0-	-1780	-0-	3645 2	N	-0-	-0-	
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2	N	-0-	-0-	
03	5022 X	3705	-0-	-1317	-0-	3705 2	N	-0-	-0-	
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539 2	N	-0-	-0-	
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	3632	-0-	-1228	-0-	3632 2	N	-0-	-0-	

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502	- 18320		
01	13299 X	12535	-0-	-764	-0-	12535 2	N	-0-	-0-	
02	13412 X	10635	-0-	-2777	-0-	10635 2	N	-0-	-0-	
03	14849 X	11898	-0-	-2951	-0-	11898 2	N	-0-	-0-	
04	14370 X	13405	-0-	-965	-0-	13405 2	N	-0-	-0-	
05	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	13378 2	N	-0-	-0-	
*06	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13240 2	N	-0-	-0-	

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572	- 19525		
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-	-0-	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	483	-0-	-747	-0-	483 2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-	
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772 2	N	-0-	-0-	

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 18450	PERF.14158	- 18450		
01	8060 X	4454	-0-	-3606	-0-	360 1	4094 2	N	-0-	
02	7280 X	4057	-0-	-3223	-0-	325 1	3732 2	N	-0-	
03	5549 X	2695	-0-	-2854	-0-	360 1	2335 2	N	-0-	
04	4650 X	2719	-0-	-1931	-0-	348 1	2371 2	N	-0-	
05	4805 X	2238	-0-	-2567	-0-	360 1	1878 2	N	-0-	
06	4350 X	2993	-0-	-1357	-0-	360 1	2633 2	N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	330 1	852 2	N	-0-	-0-	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	298 1	1063 2	N	-0-	-0-	
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	330 1	1144 2	N	-0-	-0-	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	319 1	1007 2	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	330 1	945 2	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	330 1	946 2	N	-0-	-0-	

SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200
01	3162 X	2079	-0-	-1083	-0-	2079 2		N	-0-	-0-	
02	2072 X	1943	-0-	-129	-0-	1943 2		N	-0-	-0-	
03	2294 X	1937	-0-	-357	-0-	1937 2		N	-0-	-0-	
04	2220 X	1628	-0-	-592	-0-	1628 2		N	-0-	-0-	
05	2170 X	1609	-0-	-561	-0-	1609 2		N	-0-	-0-	
06	2070 X	1368	-0-	-702	-0-	1368 2		N	-0-	-0-	

CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782 - 17769
01	2294 X	1762	-0-	-532	-0-	1748 2	14 9	N	13	139	
02	1848 X	1521	-0-	-327	-0-	1509 2	12 9	N	11	150	
03	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1598 2	11 9	N	10	160	
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1651 2	10 9	N	9	169	
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778 2	9 9	N	8	177	
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921 2	9 9	N	8	185	

SLATON		WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997 - 16681
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 1		N	-0-	-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1		N	-0-	-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-	-0-	

GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278 - 13965
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2125 2	69 9	N	63	187	
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2329 2	81 9	N	74	196 1	65
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2388 2	80 9	N	73	138	
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2215 2	65 9	N	59	197	
05	2666 N	2175	-0-	-491	-0-	2114 2	61 9	N	55	191 1	61
06	2400 N	2105	-0-	-295	-0-	2050 2	55 9	N	50	111	

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	360 1	5792 2	N	-0-	-0-	
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	325 1	4352 2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	3665	-0-	-1388	-0-	360 1	3305 2	N	-0-	-0-	
04	5940 X	4732	-0-	-1208	-0-	348 1	4384 2	N	-0-	-0-	
05	6138 X	5229	-0-	-909	-0-	360 1	4869 2	N	-0-	-0-	
06	5940 X	4727	-0-	-1213	-0-	360 1	4367 2	N	-0-	-0-	

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371 - 16466
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	4 9	N	4	62	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355 2	3 9	N	3	65	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	596 2	28 9	N	25	90	
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	431 2	4 9	N	4	94	
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	347 2	18 9	N	16	110	
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 2	11 9	N	10	120	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 X	1224	-0-	-140	-0-	1171 2	53 9	N	48			159
02	1204 X	930	-0-	-274	-0-	887 2	43 9	N	39			198
03	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1390 2	70 9	N	64	190 1		72
04	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	1151 2	48 9	N	44			116
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1280 2	55 9	N	50			166
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1196 2	40 9	N	36			202

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888				
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-

APOLONIA		WELL #: 1		RRCID -> 163579		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095				
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-

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
01	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1081 2	6 9	N	5			169
02	1232 N	831	-0-	-401	-0-	830 2	1 9	N	1			170
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1201 2	1 9	N	1			171
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308 2	3 9	N	3			174
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 2	1 9	N	1			175
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			175

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A				
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	651 N	386	-0-	-265	-0-	386 2		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
05	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222				
01	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5365 2		N	-0-			12
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-			12
03	5518 X	5308	-0-	-210	-0-	5308 2		N	-0-			12
04	5310 X	5133	-0-	-177	-0-	5133 2		N	-0-			12
05	5673 X	5316	-0-	-357	-0-	5316 2		N	-0-			12
06	5490 X	5046	-0-	-444	-0-	5046 2		N	-0-			12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DALLMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163806		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31319 X	31319	-0-	-0-	-0-	30383 2	936 9	N	851	954 1		99
02	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	28308 2	741 9	N	674	583 1		190
03	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	20391 2	788 9	N	716	784 1		122
04	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	20218 2	758 9	N	689	581 1		230
05	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	15703 2	606 9	N	551	584 1		197
*06	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10544 2	487 9	N	443	383 1		257

LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF.13691 - 17567		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
01	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1282 2	12 9	N	11			150
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8			158
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1188 2	10 9	N	9			167
04	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1138 2	9 9	N	8			175
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348 2	8 9	N	7			182
*06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1361 2	10 9	N	9			191

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			111
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			111
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			111
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			111
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2		N	-0-			111
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		N	-0-			111

WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203		PERF.13500 - 17203		
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			143
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	10 2		N	-0-			143
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			143
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	1	119 1		25
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	113 2	12 9	N	11			36
*06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2852 2	10 9	N	9			45

URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11653 - 14994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685		PERF.14385 - 16685		
01	5332 X	4683	-0-	-649	-0-	4683 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	4211	-0-	-605	-0-	4211 2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4795	-0-	-196	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4753	-0-	-77	-0-	4753 2		N	-0-			-0-
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-			-0-
*06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100	- 15479
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	3193 X	2369	-0-	-824	-0-	2369	2		N	-0-		172
*09	3600 X	2093	-0-	-1507	-0-	2093	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
12	3441 X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2		N	-0-		173
*01	3441 X	2194	-0-	-1247	-0-	2175	2	19 9	N	17		190
02	3080 X	2549	-0-	-531	-0-	2541	2	8 9	N	7		197
*03	2728 X	2283	-0-	-445	-0-	2277	2	6 9	N	5		202
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4 9	N	4		206
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4 9	N	4		210
06	2730 X	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3 9	N	3		213

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845	- 18060
01	1922 X	1779	-0-	-143	-0-	1779	2		N	-0-		21
02	2100 X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2		N	-0-		21
03	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	1979	2		N	-0-		21
04	2250 X	1899	-0-	-351	-0-	1899	2		N	-0-		21
05	2201 X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2		N	-0-		21
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	1776	2		N	-0-		21

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400
01	8246 X	5349	-0-	-2897	-0-	360	1	4989 2	N	-0-		-0-
02	7448 X	4844	-0-	-2604	-0-	325	1	4519 2	N	-0-		-0-
03	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	360	1	3646 2	N	-0-		-0-
04	5220 X	4058	-0-	-1162	-0-	348	1	3710 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	3956	-0-	-1438	-0-	360	1	3596 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	3669	-0-	-1521	-0-	360	1	3309 2	N	-0-		-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842
01	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	3698	2		N	-0-		-0-
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-		-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-		-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-		-0-
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2		N	-0-		-0-
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2		N	-0-		-0-

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277	- 11677
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-

JARMON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166230	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	19090	PERF.14807	- 19090
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW 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
01	7564 X	6761	-0-	-803	-0-	608	1	6153	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	6057	-0-	-775	-0-	549	1	5508	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	7374	-0-	-159	-0-	608	1	6766	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	7055	-0-	-235	-0-	588	1	6467	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	7144	-0-	-265	-0-	608	1	6536	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	7001	-0-	-139	-0-	608	1	6393	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	240	1	4	9	N	4			96
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	217	1	4	9	N	4			100
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	240	1	26	2	N	21			121
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	232	1	64	2	N	40			161
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	240	1	74	2	N	19			180
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	31			211

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

01	2573 X	1974	-0-	-599	-0-	1974	2			N	-0-			14
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			14
03	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-			14
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			14
05	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2			N	-0-			14
06	2370 X	2213	-0-	-157	-0-	2191	2	22	9	N	20			34

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7055	2	76	9	N	69			109
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7008	2	65	9	N	59			168
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7904	2	74	9	N	67	114	1	121
04	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6598	2	40	9	N	36			157
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7665	2	59	9	N	54	82	1	129
*06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6816	2	48	9	N	44			173

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	240	1	2732	2	N	56			127
02	2716 X	2701	-0-	-15	-0-	217	1	2434	2	N	45			172
03	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	240	1	2240	2	N	41			213
04	2910 X	2636	-0-	-274	-0-	232	1	2363	2	N	37	194	1	56
05	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	240	1	2185	2	N	35			91
06	2430 N	1776	-0-	-654	-0-	240	1	1496	2	N	36			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	534 1	2295 2	N	39			160
02	2604 X	2024	-0-	-580	-0-	43 9	1991 2	N	30			190
03	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2077 2	34 9	N	31			221
04	2790 N	1980	-0-	-810	-0-	1950 2	30 9	N	27	183 1		65
05	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2187 2	35 9	N	32			97
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2077 2	31 9	N	28			125

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

01	3100 N	3728	-0-	628	628	536 1	3192 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3269	-0-	469	1097	484 1	2785 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2454	-0-	-646	451	536 1	1918 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2136	-0-	-774	-0-	519 1	1617 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	536 1	1275 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1807	-0-	-1103	-0-	536 1	1271 2	N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1491 2	8 9	N	7			78
02	1288 N	1249	-0-	-39	-0-	1242 2	7 9	N	6			84
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588 2	13 9	N	12			96
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1770 2	4 9	N	4			100
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2175 2	10 9	N	9			109
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1912 2	9 9	N	8			117

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	360 1	2943 2	N	-0-			-0-
02	2940 X	1848	-0-	-1092	-0-	325 1	1523 2	N	-0-			-0-
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	360 1	3208 2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	348 1	2638 2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2783	-0-	-503	-0-	360 1	2423 2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	360 1	2352 2	N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

01	6076 X	5210	-0-	-866	-0-	348 1	4862 2	N	-0-			-0-
02	5012 X	4466	-0-	-546	-0-	314 1	4152 2	N	-0-			-0-
03	5952 X	2844	-0-	-3108	-0-	348 1	2496 2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5410	-0-	-350	-0-	337 1	5073 2	N	-0-			-0-
05	5952 X	2057	-0-	-3895	-0-	348 1	1709 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	3133	-0-	-1907	-0-	348 1	2785 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MCFARLANE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	167648	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	15344	PERF.10805 - 15344	
M	O	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
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-	

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197	
01	775 N	271	-0-	-504	-0-	271	2		N	-0-	-0-	
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-	-0-	
03	496 N	255	-0-	-241	-0-	255	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	5201	-0-	2201	2201	5201	2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	5740	-0-	2640	4841	5740	2		N	-0-	-0-	
*06	3000 N	4075	-0-	1075	5916	4075	2		N	-0-	-0-	

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060	
01	7471 X	5265	-0-	-2206	-0-	5265	2		N	-0-	-0-	
02	6692 X	5066	-0-	-1626	-0-	5066	2		N	-0-	-0-	
03	7409 X	5507	-0-	-1902	-0-	5507	2		N	-0-	-0-	
04	7170 X	5204	-0-	-1966	-0-	5204	2		N	-0-	-0-	
05	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	5422	2		N	-0-	-0-	
06	5430 X	5221	-0-	-209	-0-	5221	2		N	-0-	-0-	

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	360	1	3239	2	N	-0-	
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	325	1	2673	2	N	-0-	
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	360	1	2661	2	N	-0-	
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	348	1	4387	2	N	-0-	
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	N	-0-	
06	2520 X	2439	-0-	-81	-0-	360	1	2079	2	N	-0-	

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686	
01	6913 X	6075	-0-	-838	-0-	6075	2		N	-0-	-0-	
02	6244 X	6165	-0-	-79	-0-	6165	2		N	-0-	-0-	
03	7006 X	6792	-0-	-214	-0-	6792	2		N	-0-	-0-	
04	6780 X	6651	-0-	-129	-0-	6651	2		N	-0-	-0-	
05	7006 X	6208	-0-	-798	-0-	6208	2		N	-0-	-0-	
06	6600 X	6083	-0-	-517	-0-	6083	2		N	-0-	-0-	

CITATION UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168242	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11431 - 15811	
01	9331 X	8838	-0-	-493	-0-	8274	2	564	9	N	203	
02	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	9595	2	636	9	N	193	
03	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10856	2	691	9	N	236	
04	8970 X	4682	-0-	-4288	-0-	4405	2	277	9	N	292	
05	11315 X	10720	-0-	-595	-0-	555	1	9556	2	N	271	
06	11160 X	10083	-0-	-1077	-0-	537	1	8965	2	N	225	
						581	9					

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 (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAST CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	168633	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11374	- 15806			
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	5660	2	1	9	N	1			122
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			122
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	-0-	5704	2	1	9	N	1			123
04	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	-0-	5447	2	1	9	N	1			124
05	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	-0-	5519	2			N	-0-			124
06	5520 X	5110	-0-	-410	-0-	-0-	5109	2	1	9	N	1			125

GOODRICH		WELL #:		1	RRCID ->	168929	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	18810	PERF.14485	- 14597			
01	10323 X	9868	-0-	-455	-0-	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
02	10360 X	9256	-0-	-1104	-0-	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
03	11625 X	9660	-0-	-1965	-0-	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
04	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
05	11625 X	10978	-0-	-647	-0-	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
*06	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1H	RRCID ->	169070	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	11480	PERF.10995	- 13690			
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2	87	9	N	79			135
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2	79	9	N	72			207
03	3999 X	3965	-0-	-34	-0-	-0-	3874	2	91	9	N	83	196	1	94
04	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	-0-	3760	2	76	9	N	69			163
05	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	-0-	3674	2	56	9	N	51			214
06	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	-0-	3332	2	76	9	N	69	194	1	89

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14415	- 14632			
01	2883 X	1742	-0-	-1141	-0-	-0-	360	1	1382	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	981	-0-	-1623	-0-	-0-	325	1	656	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2272	-0-	-611	-0-	-0-	360	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	1361	-0-	-1429	-0-	-0-	348	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	953	-0-	-783	-0-	-0-	360	1	593	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	-0-	360	1	527	2	N	-0-			-0-

PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.14141	- 18672			
01	8463 X	7159	-0-	-1304	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			-0-
02	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-			-0-
03	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
05	10602 X	9748	-0-	-854	-0-	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
06	10260 X	9317	-0-	-943	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032	- 12880			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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																	
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998										TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270 - 19370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2945 X	2860	-0-	-85	-0-	360	1	2500	2	N	-0-					-0-
02		2660 X	2511	-0-	-149	-0-	325	1	2186	2	N	-0-					-0-
03		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	N	-0-					-0-
04		2760 X	2667	-0-	-93	-0-	348	1	2319	2	N	-0-					-0-
05		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
06		2670 N	2647	-0-	-23	-0-	360	1	2287	2	N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998										TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630 - 18939						
01		4557 X	2111	-0-	-2446	-0-	348	1	1763	2	N	-0-					-0-
02		4116 X	1470	-0-	-2646	-0-	314	1	1156	2	N	-0-					-0-
03		4557 X	1920	-0-	-2637	-0-	348	1	1572	2	N	-0-					-0-
04		3480 X	1583	-0-	-1897	-0-	337	1	1246	2	N	-0-					-0-
05		2232 X	2007	-0-	-225	-0-	348	1	1659	2	N	-0-					-0-
*06		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	348	1	2291	2	N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH 17734	PERF.11976 - 17734						
01		4526 X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03		4650 X	3696	-0-	-954	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04		4500 X	2848	-0-	-1652	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05		4650 X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06		3990 X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723 - 13489						
01		2945 X	2810	-0-	-135	-0-	348	1	2436	2	N	24					101
							26	9									
02		2660 X	2463	-0-	-197	-0-	314	1	2124	2	N	23					124
							25	9									
03		2945 X	2907	-0-	-38	-0-	348	1	2530	2	N	26					150
							29	9									
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2407	2	N	22					172
							24	9									
05		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	348	1	2624	2	N	26					198
							29	9									
06		2820 N	2575	-0-	-245	-0-	348	1	2204	2	N	21					219
							23	9									

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998										TOTAL DEPTH 14264	PERF.13681 - 18034						
01		1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1222	2	26	9	N	24					101
02		1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1192	2	40	9	N	36					137
03		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1084	2	24	9	N	22					159
04		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1156	2	25	9	N	23					182
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2772	2	50	9	N	45	191	1			36
*06		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2803	2	28	9	N	25					61

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998										TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570 - 19061						
01		15004 X	11493	-0-	-3511	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02		13552 X	10862	-0-	-2690	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
03		14477 X	12955	-0-	-1522	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
04		13770 X	13456	-0-	-314	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
05		14229 X	13949	-0-	-280	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
*06		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
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
01	682 N	349	-0-	-333	-0-	349 2		N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N	3	113
02	682 X	682	-0-	-0-	-0-	657 2	25 9	N	23	136
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	136
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	889 2	55 9	N	50	186
05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1549 2	42 9	N	38	224
*06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1535 2	29 9	N	26 189 1	61

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578		
01	10540 X	9148	-0-	-1392	-0-	9148 2		N	-0-	-0-
02	9184 X	8459	-0-	-725	-0-	8459 2		N	-0-	-0-
03	10726 X	10634	-0-	-92	-0-	10634 2		N	-0-	-0-
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429 2		N	-0-	-0-
05	10726 X	10711	-0-	-15	-0-	10711 2		N	-0-	-0-
*06	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391 2		N	-0-	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-	-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-	-0-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081		
01	18290 X	15491	-0-	-2799	-0-	15491 2		N	-0-	-0-
02	16520 X	13459	-0-	-3061	-0-	13459 2		N	-0-	-0-
03	18290 X	15207	-0-	-3083	-0-	15207 2		N	-0-	-0-
04	15630 X	15497	-0-	-133	-0-	15497 2		N	-0-	-0-
05	16151 X	15034	-0-	-1117	-0-	15034 2		N	-0-	-0-
06	15000 X	13990	-0-	-1010	-0-	13990 2		N	-0-	-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942		
01	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	3367 2		N	-0-	-0-
02	3220 X	3024	-0-	-196	-0-	3024 2		N	-0-	-0-
03	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	3292 2		N	-0-	-0-
04	3330 X	3296	-0-	-34	-0-	3296 2		N	-0-	-0-
05	3441 X	3062	-0-	-379	-0-	3062 2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2779	-0-	-491	-0-	2779 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.	14778 - 19575
M	O	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
01	8463 X	6742	-0-	-1721	-0-	6742	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	6995	-0-	-649	-0-	6995	2	N	-0-			-0-
03	8153 X	5754	-0-	-2399	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
04	7890 X	5279	-0-	-2611	-0-	5279	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	7182	-0-	-568	-0-	7182	2	N	-0-			-0-
06	7500 X	5616	-0-	-1884	-0-	5616	2	N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.	15442 - 19119
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	1561	-0-	-91	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	446	-0-	-1384	-0-	446	2	N	-0-			-0-

ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7909 - 8605
01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2116	2	78 9 N	71	196 1		81
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1913	2	68 9 N	62			143
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1830	2	54 9 N	49			192
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23 9 N	21			213
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28 9 N	25	189 1		49
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22 9 N	20			69

STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000 - 10324
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37 9 N	34			195
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	836	2	32 9 N	29			224
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	893	2	34 9 N	31			255
04	960 N	838	-0-	-122	-0-	816	2	22 9 N	20	194 1		81
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	763	2	20 9 N	18			99
06	900 N	755	-0-	-145	-0-	732	2	23 9 N	21			120

BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.	14653 - 17180
01	5177 X	2036	-0-	-3141	-0-	200	1	1836 2 N	-0-			-0-
02	4676 X	3824	-0-	-852	-0-	181	1	3643 2 N	-0-			-0-
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4876 2 N	-0-			-0-
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	194	1	4367 2 N	-0-			-0-
05	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	200	1	4031 2 N	-0-			-0-
06	4740 X	4004	-0-	-736	-0-	200	1	3804 2 N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.	14815 - 18420
01	372 N	38	-0-	-334	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.	14463 - 20261
01	4588 X	1356	-0-	-3232	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1338	-0-	-986	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
05	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2	N	-0-			-0-
*06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
VIKING		WELL #:		1	RRCID ->	173242	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	14825	PERF.14690 - 19234	
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
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2		N	-0-		-0-
02	5096 X	4192	-0-	-904	-0-	4192	2		N	-0-		-0-
03	5766 X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2		N	-0-		-0-
04	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2		N	-0-		-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-		-0-
06	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2		N	-0-		-0-

STEELER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688	
01	2945 X	1893	-0-	-1052	-0-	1893	2		N	-0-		-0-
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	2444	2		N	-0-		-0-
03	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2		N	-0-		-0-
04	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
06	2610 X	2040	-0-	-570	-0-	2040	2		N	-0-		-0-

SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820	
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2		N	-0-		-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2		N	-0-		-0-
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2		N	-0-		-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2		N	-0-		-0-

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200 - 20085	
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-				N	-0-		-0-
02	11928 X	2771	-0-	-9157	-0-	314	1	2457	2	N		-0-
03	12958 X	2588	-0-	-10370	-0-	348	1	2240	2	N		-0-
04	11880 X	3892	-0-	-7988	-0-	337	1	3555	2	N		-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	348	1	3413	2	N		-0-
06	2970 X	2434	-0-	-536	-0-	348	1	2086	2	N		-0-

RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804 - 14229	
01	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2		N	-0-		204
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2		N	-0-		204
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-		204
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		204
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1		205
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		205

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
01	2666 N	2421	-0-	-245	-0-	2421	2		N	-0-		-0-
02	2184 N	1773	-0-	-411	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
03	2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2041	-0-	-299	-0-	2041	2		N	-0-		-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
*06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-		-0-

WEISS		WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999 - 17365	
01	868 X	713	-0-	-155	-0-	713	2		N	-0-		-0-
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		-0-
*06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220			
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
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2	N	-0-		-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801			
*01	6665 X	3580	-0-	-3085	-0-	348	1	N	481	384	217
						529	9				
*02	6020 X	3438	-0-	-2582	-0-	314	1	N	451	587	81
						496	9				
*03	6665 X	3630	-0-	-3035	-0-	348	1	N	483	389	175
						531	9				
*04	3540 X	3299	-0-	-241	-0-	337	1	N	438	395	218
						482	9				
*05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	348	1	N	486	578	126
						535	9				
*06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	348	1	N	623	573	176
						685	9				

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402			
*08	10881 X	10128	-0-	-753	-0-	837	1	N	-0-		171
*09	12090 X	9397	-0-	-2693	-0-	810	1	N	-0-		171
*10	14291 X	9538	-0-	-4753	-0-	837	1	N	1		172
						1	9				
*11	13830 X	9062	-0-	-4768	-0-	810	1	N	-0-		172
*12	14291 X	10341	-0-	-3950	-0-	837	1	N	-0-		172
*01	14291 X	9113	-0-	-5178	-0-	837	1	N	7	43	136
						8	9				
*02	12908 X	8530	-0-	-4378	-0-	756	1	N	-0-		136
*03	10354 X	9597	-0-	-757	-0-	837	1	N	1		137
						1	9				
04	12480 X	11004	-0-	-1476	-0-	810	1	N	-0-		137
*05	12896 X	8912	-0-	-3984	-0-	837	1	N	1		138
						1	9				
*06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	837	1	N	-0-		138

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066			
01	1798 X	1002	-0-	-796	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
02	1456 X	820	-0-	-636	-0-	820	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2	N	-0-		-0-
04	960 N	774	-0-	-186	-0-	774	2	N	-0-		-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448			
01	3348 X	2484	-0-	-864	-0-	2484	2	N	-0-		-0-
02	3248 X	2946	-0-	-302	-0-	2946	2	N	-0-		-0-
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062	
M	O	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	
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	133 2	1 9	N	1	155	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2		N	-0-	155	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	155	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1	156	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	156	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	156	

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081			
01	23622 X	2653	-0-	-20969	-0-	360 1	2293 2	N	-0-	-0-	
02	43699 X	43699	-0-	-0-	-0-	325 1	43374 2	N	-0-	-0-	
03	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	360 1	33362 2	N	-0-	-0-	
04	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	348 1	28562 2	N	-0-	-0-	
05	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	360 1	27539 2	N	-0-	-0-	
*06	25702 X	25702	-0-	-0-	-0-	360 1	25342 2	N	-0-	-0-	

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070			
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2439 2	120 9	N	109	253	
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2080 2	54 9	N	49	193 1	109
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2246 2	112 9	N	102		211
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2067 2	103 9	N	94	189 1	116
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1904 2	67 9	N	61		177
*06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1432 2	68 9	N	62		239

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695			
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3718 2	26 9	N	24		121
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3454 2	68 9	N	62		183
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3578 2	11 9	N	10		193
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3492 2	34 9	N	31	187 1	37
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4083 2	42 9	N	38		75
*06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3327 2	37 9	N	34		109

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870			
01	12400 X	10031	-0-	-2369	-0-	10031 2		N	-0-	-0-	
02	11200 X	9755	-0-	-1445	-0-	9755 2		N	-0-	-0-	
03	12400 X	12191	-0-	-209	-0-	12191 2		N	-0-	-0-	
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425 2		N	-0-	-0-	
05	12245 X	9541	-0-	-2704	-0-	9541 2		N	-0-	-0-	
06	11790 X	11318	-0-	-472	-0-	11318 2		N	-0-	-0-	

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764			
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	-0-	
02	1316 N	586	-0-	-730	-0-	586 2		N	-0-	-0-	
03	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707 2		N	-0-	-0-	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-	
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	485 2		N	-0-	-0-	

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775			
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5098 2	83 9	N	75	193 1	90
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3604 2	40 9	N	36		126
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3699 2	26 9	N	24		150
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3709 2	30 9	N	27		177
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3958 2	39 9	N	35		212
*06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3555 2	11 9	N	10		222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	14889 - 19076
M	O	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
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-		-0-
02	3836 X	2233	-0-	-1603	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-		-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-		-0-
06	4320 X	2690	-0-	-1630	-0-	2690	2		N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.	15465 - 20200
01	4681 X	2582	-0-	-2099	-0-	360	1	2222	2	N	-0-	-0-
02	4228 X	3430	-0-	-798	-0-	325	1	3105	2	N	-0-	-0-
03	4619 X	4453	-0-	-166	-0-	360	1	4093	2	N	-0-	-0-
04	4320 X	3611	-0-	-709	-0-	348	1	3263	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	360	1	2978	2	N	-0-	-0-
*06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	360	1	3968	2	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.	15792 - 21610
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2		N	-0-		-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-		-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11500 - 15110
01	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1243	2	24	9	N	22	108
02	1456 N	1433	-0-	-23	-0-	1408	2	25	9	N	23	131
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	2	26	9	N	24	155
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1373	2	25	9	N	23	178
05	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1391	2	22	9	N	20	198
06	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1191	2	21	9	N	19	217

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8792 - 9000
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11430 - 14197
01	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1160	2	20	9	N	18	134
02	1288 N	1022	-0-	-266	-0-	1007	2	15	9	N	14	148
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1109	2	20	9	N	18	166
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	N	16	182
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1095	2	18	9	N	16	198
*06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15	213

HENSKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.	15559 - 22580
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-		-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.	14636 - 19700	
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
01		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
02		1232 X	744	-0-	-488	-0-	744 2		N	-0-			-0-
03		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
04		1320 X	1078	-0-	-242	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
05		1116 X	1113	-0-	-3	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
06		1380 X	815	-0-	-565	-0-	815 2		N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.	15258 - 18848	
01		19375 X	18077	-0-	-1298	-0-	18077 2		N	-0-			-0-
02		17052 X	13860	-0-	-3192	-0-	13860 2		N	-0-			-0-
03		18724 X	10947	-0-	-7777	-0-	10947 2		N	-0-			-0-
04		18120 X	10333	-0-	-7787	-0-	10333 2		N	-0-			-0-
05		18724 X	14251	-0-	-4473	-0-	14251 2		N	-0-			-0-
06		17490 X	11896	-0-	-5594	-0-	11896 2		N	-0-			-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	8233 - 10152	
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	961	-0-	-149	-0-	961 2		N	-0-			-0-

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	15355 - 21440	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06		720 N	21	-0-	-699	-0-	21 2		N	-0-			-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11653 - 15098	
*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
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			29
01		279 N	52	-0-	-227	-0-	52 2		N	-0-			29
*02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	6			35
03		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2		N	-0-			35
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1051 2	30 9	N	27			62
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 2	4 9	N	4			66
*06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	665 2	18 9	N	16			82

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.	15425 - 19743	
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SALEM		WELL #: 2H		RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089	
M	O	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
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		-0-	

DOC UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236 - 14115	
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5010 2	183 9	N	166	196 1	154
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5225 2	182 9	N	165	197 1	122
03	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6014 2	208 9	N	189	196 1	115
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5534 2	172 9	N	156	196 1	75
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5527 2	179 9	N	163		238
*06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5316 2	176 9	N	160	191 1	207

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080 - 19866	
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	224 N	12	-0-	-212	-0-	12 2		N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
06	360 N	65	-0-	-295	-0-	65 2		N	-0-		-0-

MARSHALL, L. Z.		WELL #: 1		RRCID ->	184085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17575	PERF.12335 - 17575	
01	0	-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	
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		41
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	-0-		41
03	T. A.	21	-0-	21	21	6 2	15 9	N	14		55
*04	T. A.	201	-0-	201	222	188 2	13 9	N	12		67
*05	T. A.	17	-0-	17	239	4 2	13 9	N	12		79
06	T. A.	17	-0-	17	256	3 2	14 9	N	13		92

SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521	
01	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	1882 2	190 9	N	173	190 1	221
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1582 2	158 9	N	144	191 1	174
03	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	1583 2	123 9	N	112	190 1	96
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1898 2	239 9	N	217	192 1	121
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2041 2	278 9	N	253	183 1	191
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1846 2	160 9	N	145	190 1	146

COLORADO BEND UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620 - 12293	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1251 2	110 9	N	100	189 1	97
02	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1085 2	85 9	N	77		174
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1195 2	97 9	N	88		262
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1186 2	89 9	N	81	190 1	153
05	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1204 2	77 9	N	70		223
06	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1137 2	83 9	N	75		298

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16213 X	10597	-0-	-5616	-0-	10597 2			N	-0-		-0-
02		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	18202 2			N	-0-		-0-
03		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	19391 2			N	-0-		-0-
04		17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	17585 2			N	-0-		-0-
05		17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	17493 2			N	-0-		-0-
*06		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	16467 2			N	-0-		-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3898 2	265 9		N	241	381 1	61
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3544 2	229 9		N	208	199 1	70
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3936 2	250 9		N	227	195 1	102
04		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3797 2	238 9		N	216	190 1	128
05		4185 X	4152	-0-	-33	-0-	3915 2	237 9		N	215	194 1	149
06		4050 X	3959	-0-	-91	-0-	3739 2	220 9		N	200	184 1	165

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340													
01		2418 X	881	-0-	-1537	-0-	881 2			N	-0-		-0-
02		3080 X	2148	-0-	-932	-0-	2148 2			N	-0-		-0-
03		3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151 2			N	-0-		-0-
04		3300 X	1677	-0-	-1623	-0-	1677 2			N	-0-		-0-
05		2387 X	935	-0-	-1452	-0-	935 2			N	-0-		-0-
*06		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2			N	-0-		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
01		2139 N	414	-0-	-1725	-0-	414 2			N	-0-		70
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		70
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	518 2	3 9		N	3		73
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-		73
05		806 N	523	-0-	-283	-0-	523 2			N	-0-		73
*06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	523 2	7 9		N	6		79

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-		-0-
02		224 N	93	-0-	-131	-0-	93 2			N	-0-		-0-
03		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166													
01		4433 X	636	-0-	-3797	-0-	636 2			N	-0-		-0-
02		1708 X	422	-0-	-1286	-0-	422 2			N	-0-		-0-
03		1271 X	634	-0-	-637	-0-	634 2			N	-0-		-0-
04		870 X	515	-0-	-355	-0-	515 2			N	-0-		-0-
05		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2			N	-0-		-0-
06		600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2			N	-0-		-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700													
01		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5248 2	108 9		N	98	195 1	86
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3982 2	88 9		N	80		166
03		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5095 2	110 9		N	100		266
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4788 2	81 9		N	74	197 1	143
05		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4723 2	80 9		N	73		216
*06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4552 2	100 9		N	91	189 1	118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BRENNHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15106 - 19845
M	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	BALANCE
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-		-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4350	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	4288	-0-	-542	-0-	4288	2	N	-0-		-0-
05	4991 X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2	N	-0-		-0-
06	4830 X	4288	-0-	-542	-0-	4288	2	N	-0-		-0-

WEISS		WELL #: 2H		RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14950 - 18350
01	23374 X	20636	-0-	-2738	-0-	20636	2	N	-0-		-0-
02	21112 X	17774	-0-	-3338	-0-	17774	2	N	-0-		-0-
03	23436 X	20527	-0-	-2909	-0-	20527	2	N	-0-		-0-
04	20400 X	19551	-0-	-849	-0-	19551	2	N	-0-		-0-
05	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2	N	-0-		-0-
06	19980 X	19429	-0-	-551	-0-	19429	2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215
01	6355 X	5501	-0-	-854	-0-	360	1	5141	2	N	-0-
02	5740 X	5017	-0-	-723	-0-	325	1	4692	2	N	-0-
03	6169 X	5801	-0-	-368	-0-	360	1	5441	2	N	-0-
04	5490 X	5234	-0-	-256	-0-	348	1	4886	2	N	-0-
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	2	N	-0-
06	5610 X	4999	-0-	-611	-0-	360	1	4639	2	N	-0-

DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9983 - 14971
01	6107 X	5725	-0-	-382	-0-	5378	2	347	9	N	315
02	5516 X	5332	-0-	-184	-0-	5028	2	304	9	N	276
03	5952 X	5072	-0-	-880	-0-	4775	2	297	9	N	270
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	5991	2	331	9	N	301
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5674	2	308	9	N	280
*06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5655	2	293	9	N	266

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 19860
01	14415 X	8102	-0-	-6313	-0-	8102	2			N	-0-
02	13020 X	9926	-0-	-3094	-0-	9926	2			N	-0-
03	14415 X	11863	-0-	-2552	-0-	11863	2			N	-0-
04	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-
*06	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11793 - 16247
01	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1541	2	35	9	N	32
02	1428 N	1339	-0-	-89	-0-	1319	2	20	9	N	18
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1523	2	14	9	N	13
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1498	2	21	9	N	19
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1516	2	24	9	N	22
06	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	N	18

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15300 - 19419
01	26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	348	1	26548	2	N	-0-
02	24780 X	23426	-0-	-1354	-0-	314	1	23112	2	N	-0-
03	28086 X	25588	-0-	-2498	-0-	348	1	25240	2	N	-0-
04	27180 X	24429	-0-	-2751	-0-	337	1	24092	2	N	-0-
05	28086 X	26374	-0-	-1712	-0-	348	1	26026	2	N	-0-
06	26040 X	24583	-0-	-1457	-0-	348	1	24235	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547				
M	O	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
01	22413 X	21588	-0-	-825	-0-	21588	2		N	-0-		-0-
02	19124 X	17352	-0-	-1772	-0-	17352	2		N	-0-		-0-
03	21855 X	18876	-0-	-2979	-0-	18876	2		N	-0-		-0-
04	21150 X	20703	-0-	-447	-0-	20703	2		N	-0-		-0-
05	21855 X	15477	-0-	-6378	-0-	15477	2		N	-0-		-0-
06	20880 X	19484	-0-	-1396	-0-	19484	2		N	-0-		-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720				
01	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	3709	2	22	9	N	20	164
02	3528 X	3296	-0-	-232	-0-	3276	2	20	9	N	18	182
03	3906 X	3791	-0-	-115	-0-	3766	2	25	9	N	23	205
04	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3555	2	17	9	N	15	31
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3741	2	21	9	N	19	50
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3701	2	15	9	N	14	64

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444				
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4003	2	212	9	N	193	147
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2095	2	92	9	N	84	34
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3223	2	169	9	N	154	188
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2937	2	128	9	N	116	115
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2968	2	147	9	N	134	249
*06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5060	2	175	9	N	159	219

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221		
01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1007	2	45	9	N	41	159
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	886	2	29	9	N	26	185
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1059	2	37	9	N	34	219
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	986	2	25	9	N	23	53
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1008	2	23	9	N	21	74
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	959	2	20	9	N	18	92

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415				
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2		N	-0-		-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-		-0-
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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				
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745	- 16925			
M	O	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
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1215	2	32	9	N	29				149
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1134	2	26	9	N	24				173
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	27				200
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	2	29	9	N	26				226
05	1271 N	984	-0-	-287	-0-	981	2	3	9	N	3				229
*06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	2	23	9	N	21				250

COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736	- 18400			
01	8556 X	2470	-0-	-6086	-0-	360	1	2110	2	N	-0-				-0-
02	7728 X	3752	-0-	-3976	-0-	325	1	3427	2	N	-0-				-0-
03	8246 X	4697	-0-	-3549	-0-	360	1	4337	2	N	-0-				-0-
04	7890 X	4176	-0-	-3714	-0-	348	1	3828	2	N	-0-				-0-
05	8153 X	6075	-0-	-2078	-0-	360	1	5715	2	N	-0-				-0-
*06	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-				-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365	- 20150			
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-				-0-
02	6804 X	4823	-0-	-1981	-0-	4823	2			N	-0-				-0-
03	7688 X	3317	-0-	-4371	-0-	3317	2			N	-0-				-0-
04	7440 X	3824	-0-	-3616	-0-	3824	2			N	-0-				-0-
05	6479 X	4158	-0-	-2321	-0-	4158	2			N	-0-				-0-
06	5160 X	2958	-0-	-2202	-0-	2958	2			N	-0-				-0-

DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435	- 18521			
01	3317 X	1022	-0-	-2295	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
02	2996 X	2207	-0-	-789	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
03	3317 X	1803	-0-	-1514	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
04	2100 X	757	-0-	-1343	-0-	757	2			N	-0-				-0-
05	2449 X	656	-0-	-1793	-0-	656	2			N	-0-				-0-
*06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-				-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431	- 19170			
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				-0-
03	2325 X	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
04	2490 X	1983	-0-	-507	-0-	1983	2			N	-0-				-0-
05	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
06	2100 X	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-				-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280	- 18390			
01	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-				-0-
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-				-0-
03	6417 X	5423	-0-	-994	-0-	5423	2			N	-0-				-0-
04	9960 X	5763	-0-	-4197	-0-	5763	2			N	-0-				-0-
05	10292 X	5027	-0-	-5265	-0-	5027	2			N	-0-				-0-
06	9960 X	6607	-0-	-3353	-0-	6607	2			N	-0-				-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852	- 15395			
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				35
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				35
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				35
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5				40
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	300	2	34	9	N	31				71
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9				80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	475	2	12	9	N	11	156
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9	165
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	N	11	176
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8	184
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	N	9	193
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7	200

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488				
*07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	331	1	2100	2	N	2	171
						2	9					
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	320	1	2052	2	N	1	172
						1	9					
*09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	310	1	2010	2	N	1	173
						1	9					
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	320	1	1813	2	N	1	174
						1	9					
*11	2640 X	1879	-0-	-761	-0-	310	1	1569	2	N	-0-	174
*12	2728 X	2126	-0-	-602	-0-	320	1	1802	2	N	4	178
						4	9					
*01	2449 X	1933	-0-	-516	-0-	320	1	1612	2	N	1	179
						1	9					
*02	2212 X	1957	-0-	-255	-0-	289	1	1666	2	N	2	181
						2	9					
*03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	320	1	1850	2	N	1	182
						1	9					
04	2250 X	1914	-0-	-336	-0-	310	1	1601	2	N	3	185
						3	9					
*05	2325 X	1729	-0-	-596	-0-	320	1	1408	2	N	1	186
						1	9					
06	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	320	1	1618	2	N	1	187
						1	9					

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300				
01	7905 X	5619	-0-	-2286	-0-	348	1	5271	2	N	-0-	-0-
02	6860 X	6267	-0-	-593	-0-	314	1	5953	2	N	-0-	-0-
03	7595 X	5139	-0-	-2456	-0-	348	1	4791	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	6308	-0-	-1042	-0-	337	1	5971	2	N	-0-	-0-
05	7440 X	6809	-0-	-631	-0-	348	1	6461	2	N	-0-	-0-
06	6720 X	6201	-0-	-519	-0-	348	1	5853	2	N	-0-	-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800						
01	3751 X	2688	-0-	-1063	-0-	220	1	2357	2	N	101	196	1	55
						111	9							
02	2968 X	2915	-0-	-53	-0-	199	1	2625	2	N	83			138
						91	9							
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	220	1	3065	2	N	93			231
						102	9							
04	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	213	1	2479	2	N	60	191	1	100
						66	9							
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2995	2	N	70			170
						77	9							
06	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	220	1	2630	2	N	248	190	1	228
						273	9							

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	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
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 2	N	-0-		-0-
02	6356 X	5247	-0-	-1109	-0-	5247 2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6367	-0-	-1321	-0-	6367 2	N	-0-		-0-
04	7440 X	6065	-0-	-1375	-0-	6065 2	N	-0-		-0-
05	7130 X	3651	-0-	-3479	-0-	3651 2	N	-0-		-0-
06	6900 X	5003	-0-	-1897	-0-	5003 2	N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548		
01	4092 X	2584	-0-	-1508	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
02	3640 X	2681	-0-	-959	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
03	4030 X	2504	-0-	-1526	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2335	-0-	-1447	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2433	-0-	-447	-0-	2433 2	N	-0-		-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910		
01	10726 X	10250	-0-	-476	-0-	360 1	N	1		142
						1 9				
02	9996 X	8580	-0-	-1416	-0-	325 1	N	-0-		142
03	11067 X	9179	-0-	-1888	-0-	360 1	N	-0-		142
04	10710 X	7657	-0-	-3053	-0-	348 1	N	1		143
						1 9				
05	10261 X	8766	-0-	-1495	-0-	360 1	N	3		146
						3 9				
06	9930 X	3928	-0-	-6002	-0-	360 1	N	1		147
						1 9				

ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400		
01	2697 X	589	-0-	-2108	-0-	589 2	N	-0-		-0-
02	1540 X	387	-0-	-1153	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03	1426 X	274	-0-	-1152	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	570 N	252	-0-	-318	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2	N	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	N	1		169
						1 9				
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		169
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		170
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2	N	-0-		170
05	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	195 2	N	1		171
06	570 N	170	-0-	-400	-0-	170 2	N	-0-		171

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374		
01	8339 X	8260	-0-	-79	-0-	360 1	N	-0-		-0-
02	7532 X	7190	-0-	-342	-0-	325 1	N	-0-		-0-
03	8525 X	7900	-0-	-625	-0-	360 1	N	-0-		-0-
04	8100 X	6851	-0-	-1249	-0-	348 1	N	-0-		-0-
05	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	360 1	N	-0-		-0-
06	7980 X	7382	-0-	-598	-0-	360 1	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	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		
01	8897 X	7562	-0-	-1335	-0-	200	1	7352	2	N	9		149		
						10	9								
02	7560 X	5368	-0-	-2192	-0-	181	1	5179	2	N	7		156		
						8	9								
03	8308 X	5199	-0-	-3109	-0-	200	1	4989	2	N	9		165		
						10	9								
04	8040 X	7019	-0-	-1021	-0-	194	1	6823	2	N	2		167		
						2	9								
05	8308 X	7150	-0-	-1158	-0-	200	1	6944	2	N	5		172		
						6	9								
06	7320 X	7160	-0-	-160	-0-	200	1	6954	2	N	5		177		
						6	9								

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615										COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13470 - 18505	
01	5425 X	4334	-0-	-1091	-0-	4334	2			N	-0-		-0-		
02	5040 X	3825	-0-	-1215	-0-	3825	2			N	-0-		-0-		
03	5580 X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-		-0-		
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-		-0-		
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-		-0-		
06	5190 X	5113	-0-	-77	-0-	5113	2			N	-0-		-0-		

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156										COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707	
01	2480 X	880	-0-	-1600	-0-	360	1	520	2	N	-0-		-0-		
02	2240 X	750	-0-	-1490	-0-	325	1	425	2	N	-0-		-0-		
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	360	1	402	2	N	-0-		-0-		
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	348	1	355	2	N	-0-		-0-		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	360	1	294	2	N	-0-		-0-		
*06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	360	1	1743	2	N	-0-		-0-		

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784										COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701	
01	7936 X	7838	-0-	-98	-0-	7838	2			N	-0-		-0-		
02	7168 X	7005	-0-	-163	-0-	7005	2			N	-0-		-0-		
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-		-0-		
04	7590 X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-		-0-		
05	7843 X	7642	-0-	-201	-0-	7642	2			N	-0-		-0-		
06	7950 X	6839	-0-	-1111	-0-	6839	2			N	-0-		-0-		

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607										COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	2	50	9	N	45		146		
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	1242	2	37	9	N	34		180		
03	3100 N	3413	-0-	313	313	3329	2	84	9	N	76	190 1	66		
04	2501 N	2188	-0-	-313	-0-	2130	2	58	9	N	53		119		
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	N	41		160		
06	2820 X	1443	-0-	-1377	-0-	1409	2	34	9	N	31		191		

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929										COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10631 - 14850	
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-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
02	1232	N	930	-0-	-302	-0-	930 2		N	-0-		-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836 2		N	-0-		-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125 2		N	-0-		-0-

LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378				
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2271 2	51 9	N	46		142
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2744 2	175 9	N	159	195 1	106
03	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	2278 2	70 9	N	64		170
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2232 2	105 9	N	95	194 1	71
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2723 2	65 9	N	59		130
06	3120	X	1631	-0-	-1489	-0-	1606 2	25 9	N	23		153

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933				
01	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806 2		N	-0-		-0-
02	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141 2		N	-0-		-0-
03	9331	X	6288	-0-	-3043	-0-	6288 2		N	-0-		-0-
04	12390	X	8836	-0-	-3554	-0-	8836 2		N	-0-		-0-
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	10172 2		N	-0-		-0-
06	12390	X	6704	-0-	-5686	-0-	6704 2		N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818				
01	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	1794 2	12 9	N	11		175
02	2016	X	1462	-0-	-554	-0-	1461 2	1 9	N	1		176
03	1984	N	1432	-0-	-552	-0-	1425 2	7 9	N	6		182
04	1740	N	1236	-0-	-504	-0-	1232 2	4 9	N	4		186
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1481 2	7 9	N	6		192
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428 2	6 9	N	5		197

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501				
01	16430	X	15663	-0-	-767	-0-	15663 2		N	-0-		-0-
02	14672	X	13392	-0-	-1280	-0-	13392 2		N	-0-		-0-
03	16244	X	15327	-0-	-917	-0-	15327 2		N	-0-		-0-
04	15570	X	13375	-0-	-2195	-0-	13375 2		N	-0-		-0-
05	16089	X	14187	-0-	-1902	-0-	14187 2		N	-0-		-0-
*06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842				
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	360 1	1629 2	N	-0-		-0-
02	1624	N	1490	-0-	-134	-0-	325 1	1165 2	N	-0-		-0-
03	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	360 1	1123 2	N	-0-		-0-
04	1920	X	1384	-0-	-536	-0-	348 1	1036 2	N	-0-		-0-
05	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	360 1	956 2	N	-0-		-0-
06	1920	X	1282	-0-	-638	-0-	360 1	922 2	N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209				
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	360 1	1023 2	N	-0-		-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	325 1	921 2	N	-0-		-0-
03	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	360 1	879 2	N	-0-		-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	348 1	767 2	N	-0-		-0-
05	1395	N	896	-0-	-499	-0-	360 1	536 2	N	-0-		-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	360 1	1320 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900 - 17675		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3497	-0-	-130	-0-	365 1	3132 2	N	-0-		-0-	
02		3276 X	2355	-0-	-921	-0-	330 1	2025 2	N	-0-		-0-	
03		3534 X	2637	-0-	-897	-0-	365 1	2272 2	N	-0-		-0-	
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	353 1	3459 2	N	-0-		-0-	
05		3503 X	2965	-0-	-538	-0-	365 1	2600 2	N	-0-		-0-	
*06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	365 1	3276 2	N	-0-		-0-	

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995										TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869 - 5024	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		3720 X	3023	-0-	-697	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
02		3360 X	2982	-0-	-378	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	1673	-0-	-1537	-0-	1673 2		N	-0-		-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8613 - 12500	
01		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	348 1	1457 2	N	22		218
							24 9					
02		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	314 1	1187 2	N	15	193 1	40
							17 9					
03		2046 X	1948	-0-	-98	-0-	348 1	1578 2	N	20		60
							22 9					
04		1980 X	517	-0-	-1463	-0-	337 1	177 2	N	3		63
							3 9					
05		1674 N	1363	-0-	-311	-0-	348 1	1012 2	N	3		66
							3 9					
06		1890 N	854	-0-	-1036	-0-	348 1	502 2	N	4		70
							4 9					

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11868	PERF.10345 - 11868	
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-		31
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	190 2	1 9	N	1		32
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	N	1		33
*04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		33
*05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		33
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		33

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	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

SHORTY		WELL #: 1		RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614						
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4910	2	199	9	N	181	192	1	113
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	167	9	N	152	195	1	70
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2	173	9	N	157			227
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4035	2	136	9	N	124	191	1	160
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4209	2	107	9	N	97	193	1	64
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	2	114	9	N	104			168

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695 - 18337						
01	27342 X	26390	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-			-0-
02	24864 X	16857	-0-	-8007	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-			-0-
03	37800 X	37800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-			-0-
04	26640 X	26588	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	26588	2			N	-0-			-0-
05	26381 X	19010	-0-	-7371	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-			-0-
*06	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33831	2			N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418 - 13351						
01	1767 X	1518	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	1372	2	146	9	N	133	195	1	154
02	1596 X	1477	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1341	2	136	9	N	124	192	1	86
03	1767 X	1225	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	1061	2	164	9	N	149	192	1	43
04	1620 X	1060	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	924	2	136	9	N	124			167
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	133	9	N	121	188	1	100
*06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	119	9	N	108			208

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841 - 15946						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940						
01	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	360	1	1899	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1559	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	325	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	1597	-0-	-1193	-0-	-0-	-0-	360	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	1054	-0-	-1646	-0-	-0-	-0-	348	1	706	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	1788	-0-	-1002	-0-	-0-	-0-	360	1	1428	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	360	1	1553	2	N	-0-			-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790 - 20090						
01	3472 X	3014	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2589	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	2579	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIFE UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929					
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
01	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	348	1	18058	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16212 X	10262	-0-	-5950	-0-	314	1	9948	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17949 X	9736	-0-	-8213	-0-	348	1	9388	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17820 X	8028	-0-	-9792	-0-	337	1	7691	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18414 X	7591	-0-	-10823	-0-	348	1	7243	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17820 X	8985	-0-	-8835	-0-	348	1	8637	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220					
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	555	1	12375	2	N	98	189 1	74
02	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	501	1	10487	2	N	79		153
03	15655 X	10533	-0-	-5122	-0-	555	1	9892	2	N	78		231
04	15150 X	8759	-0-	-6391	-0-	537	1	8163	2	N	54	197 1	88
05	14725 X	11409	-0-	-3316	-0-	555	1	10774	2	N	73		161
06	12630 X	10273	-0-	-2357	-0-	520	1	9692	2	N	55		216

JET UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095					
01	3875 X	2072	-0-	-1803	-0-	2072	2			N	-0-	-0-	-0-
02	3976 X	2087	-0-	-1889	-0-	2087	2			N	-0-	-0-	-0-
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-	-0-	-0-
04	4260 X	2433	-0-	-1827	-0-	2433	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	2436	-0-	-1974	-0-	2436	2			N	-0-	-0-	-0-

ROCKET		WELL #: 2H		RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726					
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-	-0-	-0-
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-	-0-	-0-
03	8463 X	6733	-0-	-1730	-0-	6733	2			N	-0-	-0-	-0-
04	8190 X	2833	-0-	-5357	-0-	2833	2			N	-0-	-0-	-0-
05	8525 X	4203	-0-	-4322	-0-	4203	2			N	-0-	-0-	-0-
06	8250 X	5541	-0-	-2709	-0-	5541	2			N	-0-	-0-	-0-

LIEBSCHER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 255710		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413					
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	796	2	35	9	N	32		174
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22		196
03	899 X	659	-0-	-240	-0-	650	2	9	9	N	8		204
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1116	2	90	9	N	82	195 1	91
05	899 X	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-	-0-	91
06	840 X	811	-0-	-29	-0-	803	2	8	9	N	7		98

SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345					
01	2635 X	1005	-0-	-1630	-0-	1005	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2100 X	846	-0-	-1254	-0-	846	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633				
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	
01	5425 X	3896	-0-	-1529	-0-	3864	2	32	9	N	29	119
02	4900 X	3354	-0-	-1546	-0-	3329	2	25	9	N	23	142
03	5115 X	3559	-0-	-1556	-0-	3531	2	28	9	N	25	167
04	4440 X	3319	-0-	-1121	-0-	3296	2	23	9	N	21	188
05	4216 X	3254	-0-	-962	-0-	3233	2	21	9	N	19	207
06	3780 X	3110	-0-	-670	-0-	3092	2	18	9	N	16	34

SCHAWA-WOLFF		WELL #: 1H		RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313				
01	2139 X	2060	-0-	-79	-0-	360	1	1674	2	N	24	160
						26	9					
02	1820 X	1633	-0-	-187	-0-	325	1	1308	2	N	-0-	160
03	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	360	1	1110	2	N	63	223
						69	9					
04	1980 N	1429	-0-	-551	-0-	348	1	1061	2	N	18	57
						20	9					
05	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	360	1	984	2	N	19	76
						21	9					
06	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	360	1	727	2	N	16	92
						18	9					

EVOLUTION OPERATING CO., INC.		256681		RRCID -> 151747		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938				
PHILIP DL		WELL #: 1H										
01	3534 X	2436	-0-	-1098	-0-	1810	3	556	5	N	64	149
						70	9					
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5163	3	177	9	N	161	107
03	DLQ G-10	3094	-0-	3094	3094	2864	3	76	5	N	140	50
						154	9					
04	DLQ G-10	3344	-0-	3344	6438	3228	3	22	5	N	85	124
						94	9					
05	DLQ G-10	5460	-0-	5460	11898	5288	3	43	5	N	117	45
						129	9					
*06	DLQ G-10	6081	-0-	6081	17979	5934	3	147	9	N	134	171

EXACTA		WELL #: 1		RRCID -> 152854		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	1	8
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-

WILLIAMS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 236004		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	2997	2	83	9	N	75	104
02	2996 X	2688	-0-	-308	-0-	2641	2	47	9	N	43	147
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3096	2	56	9	N	51	198
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3170	2	53	9	N	48	67
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3024	2	103	9	N	94	161
06	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	2862	2	32	9	N	29	22

CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840
01	2945 X	1394	-0-	-1551	-0-	1394	2			N	-0-	117
02	1736 X	1252	-0-	-484	-0-	1252	2			N	-0-	20
03	1643 X	883	-0-	-760	-0-	883	2			N	-0-	20
04	1470 X		-0-	-1470	-0-					N	-0-	20
05	3100 N	4887	-0-	1787	1787	4885	2	2	9	N	2	22
*06	3000 N	3404	-0-	404	2191	3403	2	1	9	N	1	23

RIPTOE, ETHEL				WELL #:	1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600
01	341 N	119	-0-	-222	-0-	117	2	2	9	N	2	129
02	364 N	72	-0-	-292	-0-	64	2	8	9	N	7	52
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	173	2	39	9	N	35	87
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-	87
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	39	2	25	9	N	23	110
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	238	2	21	9	N	19	129

CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057
01	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-	45
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-	45
03	837 N	465	-0-	-372	-0-	465	2			N	-0-	45
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	45
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	45
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	45

PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942
01	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-	1
02	1288 N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-	1
03	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	-0-
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	-0-

CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200
01	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-	31
02	616 N	83	-0-	-533	-0-	83	2			N	-0-	31
03	651 N	31	-0-	-620	-0-	31	2			N	-0-	31
04	210 N		-0-	-210	-0-					N	-0-	31
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-	31
06	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-	31

WENDLER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 7976 - 12668
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	28
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	28
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	28
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	28
05	713 N	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-	28
06	810 N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200													
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
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	2	35
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	9	69	2	N	5	40
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	25	2	N	-0-	40
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	9	29	2	N	1	41
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	17	2	N	3	44
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	44
							3	9					
							5	2					
GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
01		620 N	328	-0-	-292	-0-	324	3	4	9	N	4	116
02		560 N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2	118
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	N	3	121
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	123
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	128
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	444	3	2	9	N	2	130
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189													
01		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1434	3	23	9	N	21	355
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46	218
03		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	1223	3	25	9	N	23	241
04		1410 N	943	-0-	-467	-0-	918	3	25	9	N	23	264
05		1519 N	1211	-0-	-308	-0-	1201	3	10	9	N	9	273
*06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	3	8	9	N	7	280
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A													
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-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795													
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-
CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916													
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	556	2	19	9	N	17	198
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	365	2	18	9	N	16	214
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	499	2	15	9	N	14	228
04		570 N	470	-0-	-100	-0-	459	2	11	9	N	10	59
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	70
06		510 N	219	-0-	-291	-0-	204	2	15	9	N	14	84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982										TOTAL DEPTH 12730	PERF.12638 - 12406		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			60
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			60
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			60
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			60
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			60
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983										TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032 - 10406		
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-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983										TOTAL DEPTH 11840	PERF.11511 - 11714		
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-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984										TOTAL DEPTH 11102	PERF.10458 - 11102		
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-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984										TOTAL DEPTH 10663	PERF.10065 - 10663		
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-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985										TOTAL DEPTH 12960	PERF.12690 - 12307		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			36
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			36
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			36
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			36
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			36
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

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-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

01	961	N	891	-0-	-70	-0-	41	1	806	2	N	40					185
							44	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	754	2	54	9	N	49	175	1			59
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	21					80
							23	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	30	1	8			109
							33	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	26					135
							29	9									
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	10	1	832	2	N	29					164
							32	9									

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	N	17					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					275
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	N	16					291

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					39
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					39
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					39
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					39
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	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															
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	-0-	137	2		N	-0-			54
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	-0-	145	2		N	-0-			54
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2		N	-0-			54
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	2		N	-0-			54
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			54
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	-0-	87	2		N	-0-			54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	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															
01	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20		153
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	-0-	1205	2	48	9	N	44		197
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	-0-	1294	2	46	9	N	42	183	56
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	43	9	N	39		95
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9	N	51		146
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	62	9	N	56		202

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289															
01	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	-0-	2549	2	106	9	N	96	196	186
02	2688	X	2426	-0-	-262	-0-	-0-	2329	2	97	9	N	88	194	80
03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	-0-	2762	2	100	9	N	91		171
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	-0-	2553	2	91	9	N	83		254
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	-0-	2340	2	85	9	N	77	189	142
06	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	-0-	2557	2	106	9	N	96		238

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2	35	9	N	32	194	108
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	2	73	9	N	66		174
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	4438	2	80	9	N	73		247
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2	53	9	N	48	1	294
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	2	81	9	N	74	193	175
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5001	2	68	9	N	62		237

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731															
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	-0-	653	2	34	9	N	31	181	118
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7		125
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	7		132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-		132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	132

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1034	2	112	9	N	102	179	1	109	
02		1092 N	888	-0-	-204	-0-	794	2	94	9	N	85			194	
03		1147 N	960	-0-	-187	-0-	841	2	119	9	N	108	178	1	124	
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	933	2	96	9	N	87			211	
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	938	2	102	9	N	93	178	1	126	
*06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	909	2	89	9	N	81			207	

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995													TOTAL DEPTH	17033	PERF.11924	- 17033
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			157	
02		2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			157	
03		2480 X	34	-0-	-2446	-0-	23	2	11	9	N	10			167	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			167	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			167	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			167	

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11908	- 16753
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3726	2	224	9	N	204	183	1	150	
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3059	2	134	9	N	122			272	
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3301	2	147	9	N	134	180	1	226	
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2956	2	168	9	N	153	181	1	198	
05		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2760	2	77	9	N	70	179	1	89	
*06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2961	2	138	9	N	125			214	

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996													TOTAL DEPTH	19954	PERF.12502	- 19954
01		1550 N	1137	-0-	-413	-0-	1083	2	54	9	N	49			201	
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	2	42	9	N	38	184	1	55	
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1670	2	50	9	N	45			100	
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	N	5			105	
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2269	2	48	9	N	44			149	
*06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2607	2	64	9	N	58			207	

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996													TOTAL DEPTH	15101	PERF.10987	- 15101
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3795	2	80	9	N	73			187	
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2816	2	68	9	N	62	190	1	59	
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3273	2	80	9	N	73			132	
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3033	2	67	9	N	61	1	8	192	
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2870	2	51	9	N	46	184	1	54	
*06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	N	55			109	

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995													TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791	- 14830
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	148	2	12	9	N	11			135	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15			150	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27			177	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	212	2	11	9	N	10			187	
05		279 N	166	-0-	-113	-0-	160	2	6	9	N	5			192	
06		330 N	168	-0-	-162	-0-	159	2	9	9	N	8			200	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																							
LCRA/COA UNIT 3 WELL #: RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59				
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012																							

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422																			
01	8091	X	7764	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	7306	2	458	9	N	416	361	1			196
02	7196	X	6743	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	6334	2	409	9	N	372	365	1			203
03	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	7189	2	461	9	N	419	349	1			273
04	7710	X	7199	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	6792	2	407	9	N	370	544	1			99
05	7967	X	7708	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	7262	2	446	9	N	405	361	1			143
06	7500	X	7278	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	6883	2	395	9	N	359	353	1			149

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																			
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	18	175	1			37
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	61	1	N	30					67
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	107	1	N	46	1	8			112
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9	1057	2	N	37					149
05	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	-0-	-0-	31	1	985	2	N	26					175
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	29	9	1088	2	N	37	175	1			37

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078																			
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					107
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					107
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					107
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					107
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					107
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					107

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078																			
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					22
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					22
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					22

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																			
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	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) 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
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			75
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			75
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			75
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			75
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			75
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			75

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	2	8 9	N	7			48
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			48
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			48
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			48
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			48

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
 FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235																	
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04		330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	652	2	108	9	N	98					98

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009												TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200					
01		837 N	155	-0-	-682	-0-	155	2			N	-0-					16
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					16
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					16
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					16
06		390 N	269	-0-	-121	-0-	269	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					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2663	2	72	9	N	65					134
02		2352 X	2343	-0-	-9	-0-	2298	2	45	9	N	41					175
03		2604 X	1593	-0-	-1011	-0-	1593	2			N	-0-					175
04		2520 N	2040	-0-	-480	-0-	1895	2	145	9	N	132	111	1			196
05		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2901	2	113	9	N	103	193	1			106
*06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2791	2	108	9	N	98					204

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003												TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290					
01		992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	N	2					55
02		952 N	943	-0-	-9	-0-	941	2	2	9	N	2					57
03		1023 N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2					59
04		930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					62
05		1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					62
06		960 N	930	-0-	-30	-0-	928	2	2	9	N	2					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640			
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
01	5611 X	5454	-0-	-157	-0-	5442	2	12	9	N	11	80
02	5068 X	4972	-0-	-96	-0-	4957	2	15	9	N	14	94
03	DLQ G-10	5505	-0-	5505	5505	5493	2	12	9	N	11	105
04	DLQ G-10	5258	-0-	5258	10763	5245	2	13	9	N	12	117
05	DLQ G-10	5377	-0-	5377	16140	5364	2	13	9	N	12	129
*06	21317 X	5177	-0-	-16140	-0-	5168	2	9	9	N	8	137

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400			
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1104	2	209	9	N	190	129
02	1316 N	1020	-0-	-296	-0-	856	2	164	9	N	149	94
03	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	926	2	182	9	N	165	90
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2039	2	190	9	N	173	74
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1284	2	205	9	N	186	67
*06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1377	2	191	9	N	174	52

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513			
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4739	2	140	9	N	127	186
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3719	2	110	9	N	100	109
03	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	3870	2	123	9	N	112	32
04	DLQ G-10	3637	-0-	3637	7630	3532	2	105	9	N	95	127
05	DLQ G-10	3991	-0-	3991	11621	3892	2	99	9	N	90	35
*06	15198 X	3577	-0-	-11621	-0-	3487	2	90	9	N	82	117

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730			
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4774	2	77	9	N	70	52
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4234	2	66	9	N	60	112
03	DLQ G-10	4737	-0-	4737	4737	4654	2	83	9	N	75	187
04	DLQ G-10	4491	-0-	4491	9228	4412	2	79	9	N	72	77
05	DLQ G-10	4618	-0-	4618	13846	4538	2	80	9	N	73	150
*06	18218 X	4372	-0-	-13846	-0-	4298	2	74	9	N	67	28

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188994		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086			
01	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3636	2	81	9	Y	74	177
02	3640 X	3314	-0-	-326	-0-	3244	2	70	9	Y	64	74
03	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	3554	2	88	9	Y	80	154
04	DLQ G-10	3617	-0-	3617	7259	3565	2	52	9	Y	47	39
05	DLQ G-10	3707	-0-	3707	10966	3639	2	68	9	Y	62	101
*06	14527 X	3561	-0-	-10966	-0-	3497	2	64	9	Y	58	159

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615			
01	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-	139
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1239	2			N	-0-	139
03	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-	139
04	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-	139
05	3100 N	4789	-0-	1689	1689	4662	2	127	9	N	115	254
*06	3000 N	4190	-0-	1190	2879	4157	2	33	9	N	30	284

WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103			
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3801	2	35	9	N	32	20
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3449	2	32	9	N	29	49
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	N	28	77
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3601	2	20	9	N	18	95
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3661	2	35	9	N	32	127
*06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	N	32	159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	801 2	44 9	N	40		155	
02		980 N	718	-0-	-262	-0-	678 2	40 9	N	36		191	
03		992 N	750	-0-	-242	-0-	716 2	34 9	N	31	178 1	44	
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	771 2	39 9	N	35		79	
05		806 N	549	-0-	-257	-0-	509 2	40 9	N	36		115	
06		720 N	281	-0-	-439	-0-	251 2	30 9	N	27		142	

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
01		2511 N	2349	-0-	-162	-0-	2233 2	116 9	N	105		142	
02		2380 N	2024	-0-	-356	-0-	1981 2	43 9	N	39		181	
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2386 2	127 9	N	115	176 1	120	
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2215 2	112 9	N	102	192 1	30	
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2293 2	81 9	N	74		104	
06		2430 N	2266	-0-	-164	-0-	2165 2	101 9	N	92	181 1	15	

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648 2	1 9	N	1		110	
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		110	
03		2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1960 2	6 9	N	5		115	
04		1590 N	531	-0-	-1059	-0-	530 2	1 9	N	1		116	
05		1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337 2		N	-0-		116	
*06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2617 2	3 9	N	3		119	

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-	
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-	
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-	
04		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979 2		N	-0-		-0-	
05		2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908 2		N	-0-		-0-	
06		1890 N	1643	-0-	-247	-0-	1643 2		N	-0-		-0-	

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
01		899 N	712	-0-	-187	-0-	709 2	3 9	Y	3		17	
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	873 2	2 9	Y	2	13 1	6	
03	DLQ	G-10	830	-0-	830	-0-	830 2		Y	-0-		6	
04	DLQ	G-10	872	-0-	872	-0-	1702 2	23 9	Y	21	22 1	5	
05	DLQ	G-10	860	-0-	860	-0-	2562 2	4 9	Y	4		9	
*06		1500 N	813	-0-	-687	-0-	1875 2	2 9	Y	2		11	

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641													
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		109	
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-		109	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		109	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	85 1	24	
05		3100 N	3957	-0-	857	-0-	857 2	222 9	N	202		226	
*06		3000 N	6184	-0-	3184	-0-	4041 2	6092 2	92 9	N	84	193 1	117

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420													
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	186 2	31 9	N	28		182	
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	171 2	24 9	N	22		204	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	192 2	29 9	N	26	173 1	57	
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	166 2	24 9	N	22		79	
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	159 2	29 9	N	26		105	
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	148 2	17 9	N	15		120	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
M	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
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8 9	N	7		47
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	441	2	9 9	N	8		55
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10 9	N	9		64
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7 9	N	6		70
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4 9	N	4		74
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		74

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11 9	N	10		60
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	396	2	13 9	N	12		72
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	449	2	11 9	N	10		82
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9 9	N	8		90
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	446	2	8 9	N	7		97
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	421	2	9 9	N	8		105

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
01	5208 X	4511	-0-	-697	-0-	4511	2		N	-0-		-0-
02	4648 X	4498	-0-	-150	-0-	4498	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5056	-0-	5056	5056	5056	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4913	-0-	4913	9969	4913	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4685	-0-	4685	14654	4685	2		N	-0-		-0-
*06	18601 X	3947	-0-	-14654	-0-	3947	2		N	-0-		-0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613												
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-

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032												
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-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-		-0-
02	3724 X	3488	-0-	-236	-0-	3488	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	3882	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3362	-0-	3362	7244	3362	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2308	-0-	2308	9552	2308	2		N	-0-		-0-
*06	12233 X	2681	-0-	-9552	-0-	2681	2		N	-0-		-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
01	3875 X	2008	-0-	-1867	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
02	3556 X	1526	-0-	-2030	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	1551	1551	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3603	-0-	3603	5154	3603	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	5452	298	2		N	-0-		-0-
*06	8195 X	2743	-0-	-5452	-0-	2743	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-		-0-
02	2408 X	1432	-0-	-976	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-		-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		-0-
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-		-0-
*06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-		-0-

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
03	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	2	N	-0-		-0-
04	840 N	554	-0-	-286	-0-	554	2	N	-0-		-0-
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2	N	-0-		-0-
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	453	2	N	-0-		-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2122	2	N	-0-		60
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9 9 N	8		68
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		68
04	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	1782	2	2 9 N	2		70
05	2232 N	1446	-0-	-786	-0-	1444	2	2 9 N	2		72
06	1830 N	1081	-0-	-749	-0-	1081	2	N	-0-		72

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491	
01	4154 X	3224	-0-	-930	-0-	3224	2	N	-0-		-0-
02	3752 X	2902	-0-	-850	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3557	-0-	3557	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	-0-	6870	2	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2848	-0-	2848	-0-	9718	2	N	-0-		-0-
*06	12468 X	2750	-0-	-9718	-0-	2750	2	N	-0-		-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231	
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-		33
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-		33
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-		33
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	N	-0-		33
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-		33
*06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		33

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163	
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-		-0-

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973	
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1057	-0-	-427	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1191	-0-	-731	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	972	-0-	-498	-0-	972	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	679	-0-	-461	-0-	679	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
RIETZ TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211614	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	13695	PERF.13435 - 19005	
M	O	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
01	4402 X	4344	-0-	-58	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3573	-0-	-235	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4299	-0-	4299	4299	4299	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4025	-0-	4025	8324	4025	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3982	-0-	3982	12306	3982	2	N	-0-			-0-
*06	16120 X	3814	-0-	-12306	-0-	3814	2	N	-0-			-0-

BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 - 20235	
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2	N	-0-			25
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	N	-0-			25
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	N	-0-			25
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2	N	-0-			25
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2	N	-0-			25
*06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-			25

UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330	
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3309	-0-	-331	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908	3908	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3564	-0-	3564	7472	3564	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3346	-0-	3346	10818	3346	2	N	-0-			-0-
*06	13895 X	3077	-0-	-10818	-0-	3077	2	N	-0-			-0-

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670	
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-			-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2	N	-0-			-0-
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2	N	-0-			-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2	N	-0-			-0-
*06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	N	-0-			-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4484	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	8002	3518	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4473	-0-	4473	12475	4473	2	N	-0-			-0-
*06	16899 X	4424	-0-	-12475	-0-	4424	2	N	-0-			-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696	
01	8711 X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2	N	-0-			-0-
02	7868 X	7355	-0-	-513	-0-	7355	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7722	-0-	7722	7722	7722	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6759	-0-	6759	14481	6759	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6809	-0-	6809	21290	6809	2	N	-0-			-0-
*06	29468 X	8178	-0-	-21290	-0-	8178	2	N	-0-			-0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
01	5115 X	4305	-0-	-810	-0-	4305	2	N	-0-			-0-
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	4392	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4901	-0-	4901	9293	4901	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4328	-0-	4328	13621	4328	2	N	-0-			-0-
*06	18605 X	4984	-0-	-13621	-0-	4984	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825	- 20242
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
01		5518 X	4672	-0-	-846	-0-	4672 2		N	-0-		-0-
02		4984 X	3961	-0-	-1023	-0-	3961 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4236	-0-	4236	4236	4236 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	4988	-0-	4988	9224	4988 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4336	-0-	4336	13560	4336 2		N	-0-		-0-
*06		18153 X	4593	-0-	-13560	-0-	4593 2		N	-0-		-0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928	- 20081
01		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141 2		N	-0-		-0-
02		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	7665	7665 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	8110	-0-	8110	15775	8110 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	8622	-0-	8622	24397	8622 2		N	-0-		-0-
*06		32688 X	8291	-0-	-24397	-0-	8291 2		N	-0-		-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808
01		16337 X	14785	-0-	-1552	-0-	14785 2		N	-0-		-0-
02		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	14421 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12898	-0-	12898	12898	12898 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	12515	-0-	12515	25413	12515 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	11039	-0-	11039	36452	11039 2		N	-0-		-0-
*06		49941 X	13489	-0-	-36452	-0-	13489 2		N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
01		13299 X	11334	-0-	-1965	-0-	11334 2		N	-0-		-0-
02		11760 X	10036	-0-	-1724	-0-	10036 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	10472	-0-	10472	10472	10472 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11170	-0-	11170	21642	11170 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	11747	-0-	11747	33389	11747 2		N	-0-		-0-
*06		44523 X	11134	-0-	-33389	-0-	11134 2		N	-0-		-0-

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
01		5952 X	4400	-0-	-1552	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
02		6272 X	3387	-0-	-2885	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3883	-0-	3883	3883	3883 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	6941	3058 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	10229	3288 2		N	-0-		-0-
*06		14189 X	3960	-0-	-10229	-0-	3960 2		N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368
01		21917 X	18219	-0-	-3698	-0-	18219 2		N	-0-		-0-
02		18424 X	16071	-0-	-2353	-0-	16071 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	16981	-0-	16981	16981	16981 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	16673	-0-	16673	33654	16673 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	15422	-0-	15422	49076	15422 2		N	-0-		-0-
*06		64880 X	15804	-0-	-49076	-0-	15804 2		N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883
01		16523 X	11596	-0-	-4927	-0-	11596 2		N	-0-		-0-
02		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7985	-0-	7985	7985	7985 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11420	-0-	11420	19405	11420 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	13752	-0-	13752	33157	13752 2		N	-0-		-0-
*06		48735 X	15578	-0-	-33157	-0-	15578 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 -	20753
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
01		20708 X	16992	-0-	-3716	-0-	16992 2		N	-0-		-0-
02		18228 X	15297	-0-	-2931	-0-	15297 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	15959	-0-	15959	15959	15959 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	14936	-0-	14936	30895	14936 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	16153	-0-	16153	47048	16153 2		N	-0-		-0-
*06		62423 X	15375	-0-	-47048	-0-	15375 2		N	-0-		-0-

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 -	19622
01		18600 X	15980	-0-	-2620	-0-	15980 2		N	-0-		-0-
02		16800 X	11488	-0-	-5312	-0-	11488 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12436	-0-	12436	12436	12436 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	12969	-0-	12969	25405	12969 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	13139	-0-	13139	38544	13139 2		N	-0-		-0-
*06		52835 X	14291	-0-	-38544	-0-	14291 2		N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207 -	19511
01		23002 X	20211	-0-	-2791	-0-	20211 2		N	-0-		-0-
02		20384 X	18268	-0-	-2116	-0-	18268 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	19786	-0-	19786	19786	19786 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	21816	-0-	21816	41602	21816 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	23587	-0-	23587	65189	23587 2		N	-0-		-0-
*06		87267 X	22078	-0-	-65189	-0-	22078 2		N	-0-		-0-

KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870 -	20323
01		24056 X	17500	-0-	-6556	-0-	17500 2		N	-0-		-0-
02		20188 X	17603	-0-	-2585	-0-	17603 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	16437	-0-	16437	16437	16437 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	16728	-0-	16728	33165	16728 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	18965	-0-	18965	52130	18965 2		N	-0-		-0-
*06		69285 X	17155	-0-	-52130	-0-	17155 2		N	-0-		-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758 -	18354
01		21855 X	19076	-0-	-2779	-0-	19076 2		N	-0-		-0-
02		19740 X	17301	-0-	-2439	-0-	17301 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	18855	-0-	18855	18855	18855 2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	18111	-0-	18111	36966	18111 2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	19760	-0-	19760	56726	19760 2		N	-0-		-0-
*06		74939 X	18213	-0-	-56726	-0-	18213 2		N	-0-		-0-

HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416 -	22107
01		40819 X	8170	-0-	-32649	-0-	8170 2		N	-0-		-0-
02		7840 X	6484	-0-	-1356	-0-	6484 2		N	-0-		-0-
03		8680 X	7553	-0-	-1127	-0-	7553 2		N	-0-		-0-
04		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507 2		N	-0-		-0-
05		8494 X	6767	-0-	-1727	-0-	6767 2		N	-0-		-0-
*06		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672 2		N	-0-		-0-

BAX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247339	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	14395	PERF.14061 -	20855
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
01		12586 X	9858	-0-	-2728	-0-	9823 2	35 9	9	N	32	64
02		11368 X	8421	-0-	-2947	-0-	8387 2	34 9	9	N	31	95
03	DLQ	G-10	8144	-0-	8144	8144	8112 2	32 9	9	N	29	124
04	DLQ	G-10	7034	-0-	7034	15178	6984 2	50 9	9	N	45	169
05	DLQ	G-10	8177	-0-	8177	23355	8147 2	30 9	9	N	27	35
*06		29953 X	6598	-0-	-23355	-0-	6563 2	35 9	9	N	32	67
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
01		45322 X	40213	-0-	-5109	-0-	40213 2			N	-0-	-0-
02		40936 X	34467	-0-	-6469	-0-	34467 2			N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	41828	-0-	41828	41828	41828 2			N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	36853	-0-	36853	78681	36853 2			N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	37999	-0-	37999	116680	37999 2			N	-0-	-0-
*06		153514 X	36834	-0-	-116680	-0-	36834 2			N	-0-	-0-
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
01		2201 X	2032	-0-	-169	-0-	1790 2	242 9	9	N	220	167
02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2225 2	224 9	9	N	204	182
03		2201 X	1706	-0-	-495	-0-	1506 2	200 9	9	N	182	175
04		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1597 2	274 9	9	N	249	52
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2544 2	238 9	9	N	216	79
*06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1959 2	251 9	9	N	228	115
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
01		8122 X	6066	-0-	-2056	-0-	6066 2			N	-0-	-0-
02		7252 X	5160	-0-	-2092	-0-	5160 2			N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4957	-0-	4957	4957	4957 2			N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5506	-0-	5506	10463	5506 2			N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4963	-0-	4963	15426	4963 2			N	-0-	-0-
*06		19657 X	4231	-0-	-15426	-0-	4231 2			N	-0-	-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1570 2	94 9	9	N	85	150
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	650 2	65 9	9	N	59	29
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	675 2	62 9	9	N	56	85
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1140 2	68 9	9	N	62	147
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1611 2	66 9	9	N	60	25
*06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1112 2	59 9	9	N	54	79
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
01		30938 X	20741	-0-	-10197	-0-	19279 2	1462 9	9	N	1329	222
02		27944 X	17211	-0-	-10733	-0-	15989 2	1222 9	9	N	1111	256
03	DLQ	G-10	17066	-0-	17066	17066	15715 2	1351 9	9	N	1228	419
04	DLQ	G-10	16230	-0-	16230	33296	14920 2	1310 9	9	N	1191	192
05	DLQ	G-10	15727	-0-	15727	49023	14337 2	1390 9	9	N	1264	391
*06		63462 X	14439	-0-	-49023	-0-	13263 2	1176 9	9	N	1069	399

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HEISEY VENTURES, INC.		373560		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997					
FLAGTAIL										TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502					
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
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-

THOMAS RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801			
01		2790 X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
02		2632 N	2465	-0-	-167	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
03		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2699	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		2640 N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05		2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
06		2610 N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		WELL #:		1H		RRCID -> 151732		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225	
01		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3602	3	11	9	N	10			273
02		3500 X	3251	-0-	-249	-0-	3244	2	7	9	N	6	198	1	81
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			81
*04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-			81
*05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-			81
06		3300 X	2974	-0-	-326	-0-					N	-0-			81

QUINN S/T				WELL #:		1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	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			
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-			25
02		3696 X	2171	-0-	-1525	-0-	2170	3	1	9	Y	1	1	8	25
03		4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3768	2			Y	-0-			25
*04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-			25
*05		4092 X	2574	-0-	-1518	-0-	2574	3			Y	-0-			25
*06		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

ROBINSON				WELL #:		1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130			
01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-			13
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			13
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			13
04		2580 N	2481	-0-	-99	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8	13
05		2604 N	1394	-0-	-1210	-0-	1394	2			N	-0-			13
06		2490 N	2286	-0-	-204	-0-	2286	2			N	-0-			13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			40	
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			40	
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			40	
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1 9	1 8	40	
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			40	
*06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			40	

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654	
01	1023 N	830	-0-	-193	-0-	828	3	2 9	N	22	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			22	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			22	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1 9	N	22	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			22	
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			22	

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327	
01	217 X	91	-0-	-126	-0-	91	3			1	
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			1	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			1	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			1	
05	186 N	48	-0-	-138	-0-					1	
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-					1	

QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820	
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	386	2	2 9	N	114	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			37	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		77 1	37	
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			37	
05	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	2			37	
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			37	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723									
QUARRY OL		WELL #: 1H		RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

IMPETRO OPERATING LLC		423519									
KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400	
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26 9	N	45	
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1753	2	37 9	N	79	
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28 9	N	104	
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22 9	N	124	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2037	2	33 9	N	154	
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1828	2	15 9	N	168	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	10858 - 13570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135					TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985			
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009				
01	INC G-10	4161	-0-	4161	48825	4161	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10	3834	-0-	3834	52659	3834	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	56390	3731	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3472	-0-	3472	59862	3472	2	N	-0-			-0-
*05	63709 X	3847	-0-	-59862	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC.				432469					TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395			
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-

FALLS				WELL #:	2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.	13560 - 16413
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-	
02	1204 N	728	-0-	-476	-0-	728	2	N	-0-			-0-	
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-	
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-	
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-	
*06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-			-0-	

LAMA ENERGY, L.L.C.				483894					TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229			
ZIMMERHANZEL, EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	174015	COMPL. DATE	N/A				
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			48
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			48
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			48
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-			48
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			48
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			48

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645					TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131				
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996					
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	934	2	43 9	N	39	174 1	1 8	55
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	785	2	1 9	N	1			56
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1116	2	176 9	N	160	177 1		39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 -	8100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							-0-

ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671 -	15553
01	1457 N	582	-0-	-875	-0-	37	1	534	2	N	10	111
						11	9					
02	1148 N	469	-0-	-679	-0-	28	1	441	2	N	-0-	111
03	1519 N	480	-0-	-1039	-0-	30	1	449	2	N	1	111
						1	9					
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	N	6	115
						7	9					
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	10	125
						11	9					
*06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	2	N	28	150
						31	9					

WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416 -	16304
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	2	N	-0-	125
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	55	1	25	2	N	2	127
						2	9					
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	58	1	27	2	N	5	132
						6	9					
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	N	4	136
						4	9					
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	45	1	19	2	N	2	138
						2	9					
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	35	1	16	2	N	5	143
						6	9					

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 -	8458
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-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 -	15370
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	1	16
						1	9					
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	1	16
						1	9					
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	16
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	16
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-	16
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-	16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7701 - 7912				
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9354 - 9506	
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	1 1	36 2	N	34	4 8		296
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	37 9	53 2	N	22	6 8		312
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24 9	22 2	N	11	177 1	5 8	141
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2 1	5 2	N	17	5 8		153
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	12 9	6 2	N	9	4 8		158
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	7	3 8		162
							19 9						
							10 9						
							2 1						
							8 9						

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 11699 - 16094	
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 2	N	-0-	106
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2 1	51 2	N	-0-	106
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2 1	50 2	N	-0-	106
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 2	N	-0-	106
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-	106
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 2	N	-0-	106

RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9278 - 9475	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LONESTAR OPERATING, LLC		507495		WELL #: 2		RRCID -> 219039		COMPL. DATE		N/A				
PETERS UNIT										TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290				
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
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			186
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			186
*03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	124	7	62
*04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-	35	1	27
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	3	182	9	N	165	93	1	-0-
												23	6	71 3
													5 8	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A				
DWL										TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: 1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185				
MUSTANG														
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
*06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

DEVON		566789		WELL #: 1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093				
01	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
06	2460 N	794	-0-	-1666	-0-	794	2			N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 1		RRCID -> 146840		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025				
DITTMAR														
01	930 X	901	-0-	-29	-0-	878	2	23	9	N	21			227
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	861	2	12	9	N	11	168	1	70
03	930 X	846	-0-	-84	-0-	812	2	34	9	N	31			101
04	900 X	880	-0-	-20	-0-	867	2	13	9	N	12			113
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13			126
06	900 X	882	-0-	-18	-0-	863	2	19	9	N	17			143

MEANS "A"		593635		WELL #: 2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880				
01	6386 X	5311	-0-	-1075	-0-	5138	2	173	9	N	157	196	1	109
02	5768 X	4320	-0-	-1448	-0-	4187	2	133	9	N	121	155	1	75
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4879	2	128	9	N	116			191
04	5130 X	4972	-0-	-158	-0-	4796	2	176	9	N	160	189	1	162
05	5301 X	4825	-0-	-476	-0-	4647	2	178	9	N	162	185	1	139
06	5130 X	3427	-0-	-1703	-0-	3360	2	67	9	N	61			200

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	2090 2	131 9	N	119	181 1			116
02	2436 X	2187	-0-	-249	-0-	2097 2	90 9	N	82	157 1			41
03	2666 X	2262	-0-	-404	-0-	2173 2	89 9	N	81	1 8			121
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	2051 2	94 9	N	85	1 8			205
05	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1912 2	46 9	N	42	179 1			68
06	2340 X	1837	-0-	-503	-0-	1714 2	123 9	N	112				180

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
WRIGHT, ANNA UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	154520	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	15783	PERF.11880 - 15783
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 1			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - P/A 12-19-2013													

BRUST UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.14034 - 19432
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-				-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-				-0-
03	2790 N	2130	-0-	-660	-0-	2130 2		N	-0-				-0-
04	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1971 2		N	-0-				-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-				-0-
06	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-				-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT				WELL #:		1A	RRCID ->	226176	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12260 - 12330
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-	39 1			37
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	135 2	1 9	N	1				38
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	79 2	4 9	N	4				42
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1				43
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183 2	6 9	N	5				48
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	33 2	3 9	N	3	1 8			50

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
REIM, MILTON				WELL #:		1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 8237 - 10076
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2686 2	40 9	N	36	182 1			42
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2574 2	86 9	N	78				120
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2721 2	77 9	N	70				190
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2685 2	55 9	N	50	180 1			60
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2730 2	57 9	N	52				112
*06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2688 2	69 9	N	63				175

MCCLENDON				WELL #:		1H	RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.12671 - 16320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
NEUHAUS		WELL #:		1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						86

R&R RESOURCES CORPORATION		687351		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	785	2	74	9	N	67	1	8	150			
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	568	2	86	9	N	78	1	8	227			
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	710	2	83	9	N	75	169	1	133			
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	673	2	84	9	N	76			209			
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57			266			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			266			

RAUCH UNIT		687485		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			110			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1	51			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51			

R & S ENERGY, INC.		687485		WELL #:		6		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9881 - 11491	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	

REDSTONE OPERATING, INC.		697094		WELL #:		1		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12930 - 16930	
*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	
12	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	2027	2			N	-0-			83	
01	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2058	2	2	9	N	2			85	
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2			87	
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2			89	
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	N	2			91	
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1			92	
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			92	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257								
TALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11660	- 11690			
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
01	341 X	267	-0-	-74	-0-	223 2	44 9	N	40			184
02	308 X	252	-0-	-56	-0-	213 2	39 9	N	35	166 1		53
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	263 2	45 9	N	41			94
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	177 2	40 9	N	36			130
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	238 2	46 9	N	42			172
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	273 2	41 9	N	37	172 1		37

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GRAY, NELLIE				WELL #: 747534	RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11252	- 11462			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	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			
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			54
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			54
03	2387 N	2000	-0-	-387	-0-	2000 2		N	-0-			54
04	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	1896 2		N	-0-			54
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975 2		N	-0-			54
06	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	1748 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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
MASON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098413	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9660	- 9828			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

LEWIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101640	COMPL. DATE 07/08/1982	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10968	- 11152			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			37
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 3		N	-0-			37
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			37
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3		N	-0-			37
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-			37
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217 1	1603 3		N	59	187 1		61
						65 9							
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	196 1	1291 3		N	47			108
						52 9							
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	217 1	1348 3		N	41			149
						45 9							
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	210 1	1610 3		N	51			200
						56 9							
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	217 1	1232 3		N	40	180 1		60
						44 9							
*06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	210 1	1519 3		N	38			98
						42 9							

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

SHIELD PETROLEUM 777007
 J. W. V. OL WELL #: 1 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF. 8974 - 11741	
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
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	464 2	97 9	N	88	3 8		227
02	420 N	47	-0-	-373	-0-	10 2	37 9	N	34	5 8		256
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	465 2	63 9	N	57	177 1	6 8	130
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	603 2	72 9	N	65	5 8		190
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	730 2	90 9	N	82	178 1	5 8	89
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	457 2	150 9	N	136	177 1	2 8	46

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471					TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480			
WADE-HAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145128	COMPL. DATE	02/09/1993				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2014 - P&A 01/30/14												

WARMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068 - 10581
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CULVER-OL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199311	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12065 - 18643
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
06	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												
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	107
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	N	114
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	2	7	9	N	120
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2961	2	28	9	N	145
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2688	2	10	9	N	154
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	N	165
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905												
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1381	2	26	9	N	110
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	1266	2	24	9	N	132
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1299	2	24	9	N	154
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1326	2	20	9	N	172
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	N	197
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	45
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
01	4495	X	4047	-0-	-448	-0-	4017	2	30	9	N	73
02	4060	X	3607	-0-	-453	-0-	3575	2	32	9	N	102
03	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3849	2	39	9	N	137
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3962	2	25	9	N	160
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4130	2	22	9	N	180
*06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5697	2	75	9	N	71
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131												
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	132
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			N	132
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	132
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	3			N	132
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	132
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296															
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		341 N	30	-0-	-311	-0-	30	3		N	-0-				218
02		196 N	4	-0-	-192	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8	218
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-				218
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				218
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				218
06		720 N	421	-0-	-299	-0-	421	3		N	-0-				218

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
01		12617 X	10242	-0-	-2375	-0-	10241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		11396 X	9620	-0-	-1776	-0-	9620	2		N	-0-				-0-
03		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2		N	-0-				-0-
04		11910 X	11238	-0-	-672	-0-	11238	2		N	-0-				-0-
05		11873 X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2		N	-0-				-0-
06		11010 X	10830	-0-	-180	-0-	10830	2		N	-0-				-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
01		5518 X	3286	-0-	-2232	-0-	3286	2		N	-0-				-0-
02		4984 X	2783	-0-	-2201	-0-	2783	2		N	-0-				-0-
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-				-0-
04		4770 X	3935	-0-	-835	-0-	3935	2		N	-0-				-0-
05		4929 X	4588	-0-	-341	-0-	4588	2		N	-0-				-0-
*06		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-				-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
01		8091 X	7225	-0-	-866	-0-	336	1	6888	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		7308 X	6445	-0-	-863	-0-	6445	2		N	-0-				-0-
03		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	257	1	6645	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	6228	-0-	-1032	-0-	75	1	6153	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2		N	-0-				-0-
06		6990 X	6004	-0-	-986	-0-	6004	2		N	-0-				-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750															
01		9114 X	7686	-0-	-1428	-0-	998	1	6687	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		8232 X	7265	-0-	-967	-0-	1007	1	6257	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	1033	1	6451	2	N	-0-			-0-
04		8130 X	6230	-0-	-1900	-0-	256	1	5974	2	N	-0-			-0-
05		8401 X	6747	-0-	-1654	-0-	6747	2		N	-0-				-0-
06		7770 X	6795	-0-	-975	-0-	966	1	5829	2	N	-0-			-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187															
01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-				-0-
02		4088 X	3856	-0-	-232	-0-	3856	2		N	-0-				-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-				-0-
04		5310 X	3956	-0-	-1354	-0-	3956	2		N	-0-				-0-
05		5394 X	3856	-0-	-1538	-0-	3856	2		N	-0-				-0-
06		4680 X	3280	-0-	-1400	-0-	3280	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 TRIVISTA OPERATING LLC 871169
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

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
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			43
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			43
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			43
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			43
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

U. S. OPERATING, INC. 875431
 TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

01	651 N	592	-0-	-59	-0-	578	2	14	9	N	13			39
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	512	2	8	9	N	7	45	1	1
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	2	14	9	N	13			14
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5			19
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9			28
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	527	2	8	9	N	7			35

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			20
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			20
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-			20
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			20
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			2
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-			2
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			2
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-			2
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			2
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

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
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

01	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1453	2	52	9	N	47	65	1			25
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31	1	8			55
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1368	2	58	9	N	53	78	1	1	8	29
04	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1314	2	36	9	N	33					62
05	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1312	2	24	9	N	22					84
06	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1195	2	44	9	N	40	75	1			49

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					34
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					34
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					34
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					34
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10995 - 11535

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624															
VARISCO, T. J.		WELL #: 1RE		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10104 - 11780							
01	992 N	643	-0-	-349	-0-	607	2	36	9	N	33					53	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					75	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1005	2	50	9	N	45	8	3	9	6	103	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	657	2	34	9	N	31					134	
05	992 N	747	-0-	-245	-0-	711	2	36	9	N	33					167	
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	879	2	34	9	N	31					198	

WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106							
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-					116	
02	728 N	620	-0-	-108	-0-	605	2	15	9	N	14					130	
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	708	2	18	9	N	16					146	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	N	17	1	8			162	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					169	
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					189	

PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087							
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	866	2	20	9	N	18	186	1			27	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					39	
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	872	2	22	9	N	20					59	
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	N	12					71	
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	815	2	12	9	N	11					82	
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	812	2	15	9	N	14					96	

AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183							
01	2046 N	1739	-0-	-307	-0-	1697	2	42	9	N	38	190	1			30	
02	1680 N	1257	-0-	-423	-0-	1225	2	32	9	N	29					59	
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1760	2	39	9	N	35	1	8			93	
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1778	2	41	9	N	37					130	
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	2	28	9	N	25					155	
06	1740 N	1412	-0-	-328	-0-	1384	2	28	9	N	25					180	

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213							
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	N	16					198	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	2	24	9	N	22	181	1			39	
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1314	2	14	9	N	13					52	
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1271	2	23	9	N	21					73	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	N	11					84	
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	2	22	9	N	20					104	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624														
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID ->	192205	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8658 - 11508						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3331	2	120	9	N	109				170	
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3142	2	118	9	N	107	186	1		91	
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3197	2	119	9	N	108	176	1		23	
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2943	2	95	9	N	86				109	
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3073	2	98	9	N	89				198	
*06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3114	2	77	9	N	70	175	1		93	

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF. 11668 - 14540						
01	5580 X	5195	-0-	-385	-0-	5125	2	70	9	N	64	3	8		230	
02	5656 X	4814	-0-	-842	-0-	4742	2	72	9	N	65	188	1	5	8	102
03	6014 X	5904	-0-	-110	-0-	5828	2	76	9	N	69	5	8		166	
04	5820 X	2723	-0-	-3097	-0-	2681	2	42	9	N	38	1	8		203	
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7145	2	72	9	N	65	4	8		264	
06	5700 X	4443	-0-	-1257	-0-	4401	2	42	9	N	38	188	1	2	8	112

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865						
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1018	2	162	9	N	147	177	1		91	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	920	2	122	9	N	111				202	
03	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	993	2	125	9	N	114	177	1		139	
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	954	2	114	9	N	104	179	1		64	
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	979	2	128	9	N	116				180	
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	945	2	108	9	N	98	178	1		100	

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF. 11443 - 15050						
01	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3790	2	75	9	N	68	4	8		145	
02	3528 X	3119	-0-	-409	-0-	3060	2	59	9	N	54	2	8		197	
03	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	2619	2	46	9	N	42	190	1	2	8	47
04	3750 X	3437	-0-	-313	-0-	3375	2	62	9	N	56	1	8		102	
05	3875 X	3386	-0-	-489	-0-	3342	2	44	9	N	40	2	8		140	
06	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3164	2	67	9	N	61	2	8		199	

LYCO		WELL #: 1H		RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF. 11300 - 14075						
01	3689 X	3005	-0-	-684	-0-	2976	2	29	9	N	26	1	8		227	
02	3332 X	1103	-0-	-2229	-0-	1091	2	12	9	N	11	185	1		53	
03	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3030	2	33	9	N	30	1	8		82	
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3485	2	59	9	N	54	2	8		134	
05	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2643	2	36	9	N	33	1	8		166	
06	2970 X	1680	-0-	-1290	-0-	1660	2	20	9	N	18				184	

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803 - 14550						
01	4929 X	2612	-0-	-2317	-0-	2312	2	300	9	N	273	377	1	3	8	137
02	4452 X	2934	-0-	-1518	-0-	2644	2	290	9	N	264	188	1	5	8	208
03	4929 X	2610	-0-	-2319	-0-	2299	2	311	9	N	283	371	1	9	8	111
04	4170 X	2299	-0-	-1871	-0-	2009	2	290	9	N	264	188	1	1	8	186
05	4309 X	3240	-0-	-1069	-0-	2933	2	307	9	N	279	370	1	2	8	93
06	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2453	2	284	9	N	258	1	8		350	

BATES		WELL #: 1H		RRCID ->	266896	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 9152 - 13313						
01	775 X	594	-0-	-181	-0-	559	2	35	9	N	32				173	
02	700 X	323	-0-	-377	-0-	309	2	14	9	N	13				186	
03	775 X	233	-0-	-542	-0-	215	2	18	9	N	16				202	
04	570 X	440	-0-	-130	-0-	396	2	44	9	N	40	181	1		61	
05	589 X	318	-0-	-271	-0-	290	2	28	9	N	25				86	
06	570 X	213	-0-	-357	-0-	193	2	20	9	N	18				104	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934								
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369 - 11551	
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020								
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

DRC VII		WELL #:		1	RRCID ->	234140	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	10145	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-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	
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		222
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3	N	-0-	158 1	64
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		64
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		64
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		64
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		64

PIETSCH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF. 9445 - 12701	
01	2604	X	804	-0-	-1800	-0-	791	3	13 9	N	12	144
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2399	3	143 9	N	130	96
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2909	3	74 9	N	67	162
04	1170	X	1037	-0-	-133	-0-	1000	3	37 9	N	34	196
05	3100	N	3153	-0-	53	-0-	3080	3	73 9	N	66	89
06	2520	N	1251	-0-	-1269	-0-	1236	3	15 9	N	14	103

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT		WELL #:		2-U	RRCID ->	144778	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10154 - 12433	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013												

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145452	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14096	PERF. 9955 - 14096	
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	63	3	33 9	N	30	151
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	88	3	11 9	N	10	161
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17 9	N	15	176
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	155	3	22 9	N	20	196
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	3	19 9	N	17	213
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	74	3	9 9	N	8	44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769												
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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013												
ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060												
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013												
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	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												
01	1116 N	427	-0-	-689	-0-	426 3	1 9	N	1	1 8		35
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			35
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			35
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			35
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			35
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			35
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	72 3	8 9	N	7	1 8		173
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64 3	8 9	N	7			180
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	18 3	28 9	N	25			205
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	5			210
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	8	177 1	1 8	40
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			40
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	333 3	116 9	N	105	1 8		212
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	481 3	109 9	N	99	180 1	1 8	130
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	498 3	132 9	N	120	1 8		249
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	462 3	139 9	N	126	170 1		205
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	474 3	122 9	N	111	174 1		142
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	461 3	94 9	N	85	172 1	1 8	54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
 PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

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
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-			80
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			80
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			80
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			80
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			80
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-			80

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF. 10282 - 15213

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09/18/13

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

01	2573 N	2163	-0-	-410	-0-	371 1	1573 3	N	199	364 1		60
02	2324 N	1662	-0-	-662	-0-	219 9	1158 3	N	153			213
03	2263 N	1921	-0-	-342	-0-	336 1	1361 3	N	171	184 1		200
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	168 9	1506 3	N	182	182 1		200
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	188 9	1373 3	N	146	178 1		168
*06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	511 1	1248 3	N	154	187 1		135

MARVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

01	930 N	641	-0-	-289	-0-	620 3	21 9	N	19			207
02	532 N	425	-0-	-107	-0-	403 3	22 9	N	20			225
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1464 3	85 9	N	77	181 1	3 8	118
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1163 3	65 9	N	59	2 8		175
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1494 3	66 9	N	60	3 8		232
06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1019 3	40 9	N	36	169 1	1 8	98

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264352	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004 - 12326
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
01	1147 N	148	-0-	-999	-0-	111 3	37 9	N	34		107
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1550 3	154 9	N	140	182 1	65
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003 3	72 9	N	65		130
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	990 3	81 9	N	74		204
05	1891 N	1007	-0-	-884	-0-	943 3	64 9	N	58	180 1	82
06	1050 N	799	-0-	-251	-0-	755 3	44 9	N	40		122

YOUNG, JOHN H., INC.				948460					CNTY: LEE		
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11322 - 11440
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK				34925 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
STEWART, MACO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9041	PERF. 8482 - 8567
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
06	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
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		39
02	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		39
03	4683 R	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		N	-0-		39
04	7809	7809	-0-	-0-	-0-	7809 2		N	-0-		39
*05	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-		39
06	4530 #	1752	-0-	-2778	-0-	1752 2		N	-0-		39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907									
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
M	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
06	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 #:		RRCID -> 175699		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9209 - 9211	
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-

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879 PERF. 8330 - 8346						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8496 - 8532						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792 PERF. 8732 - 8757						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095 PERF. 8976 - 9005						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 006413		COMPL. DATE 09/04/1942		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8398 - 8404						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILLOCK, SOUTH		WELL #: 83		RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8414	-	8420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 096218	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 9120	-	9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8726	-	8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 8898	-	8932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 8964	-	9006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 9080	-	9086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 113993	COMPL. DATE 07/15/1948	TOTAL DEPTH 8932	PERF. 8854	-	8862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	641	1	5729	2	N	25	268
02	5292 X	5095	-0-	-197	-0-	725	1	4348	2	N	20	288
03	5859 X	5268	-0-	-591	-0-	905	1	4332	2	N	28	316
04	6000 X	4690	-0-	-1310	-0-	735	1	3934	2	N	19	104
05	6200 X	6117	-0-	-83	-0-	322	1	5764	2	N	28	132
*06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	744	1	5278	2	N	25	157

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4309 X	3172	-0-	-1137	-0-	319	1	2853	2	N	-0-	80
02	3668 X	900	-0-	-2768	-0-	129	1	771	2	N	-0-	80
03	3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	227	1	1088	2	N	-0-	80
04	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	82	1	439	2	N	80	27
05	3162 X	2120	-0-	-1042	-0-	112	1	2008	2	N	-0-	27
06	3060 X	1985	-0-	-1075	-0-	245	1	1740	2	N	-0-	27

GINI (WILCOX)			34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
BROWNING OIL COMPANY, INC.			103088												
ISIS			WELL #: 1		RRCID -> 117673		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	183178 X	183178	-0-	-0-	-0-	120	1	181596	3	N	1329	1145	1		255
02	163128 X	161010	-0-	-2118	-0-	1462	9	159582	3	N	1200	1291	1		164
03	183640 X	183640	-0-	-0-	-0-	108	1	182259	3	N	1143	1147	1	1 8	159
04	176373 X	176373	-0-	-0-	-0-	1320	9	175184	3	N	972	949	1		182
05	180606 X	179248	-0-	-1358	-0-	124	1	178083	3	N	946	778	1		350
06	174780 X	170723	-0-	-4057	-0-	1069	9	169684	3	N	835	953	1		232
						124	1								
						1041	9								
						120	1								
						919	9								
LUECKE, ALBERT UNIT			WELL #: 1 R		RRCID -> 174934		COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684					
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
JENNIFER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 181289		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567					
01	153246 X	153246	-0-	-0-	-0-	124	1	151800	3	N	1202	1132	1		316
02	141801 X	141801	-0-	-0-	-0-	1322	9	140513	3	N	1069	1171	1		214
03	157890 X	157890	-0-	-0-	-0-	112	1	156528	3	N	1125	1152	1		187
04	154608 X	154608	-0-	-0-	-0-	1176	9	153415	3	N	975	935	1		227
05	159284 X	159284	-0-	-0-	-0-	124	1	158092	3	N	985	957	1		255
*06	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	1238	9	1168	9	N	1062	1128	1		189
						120	1								
						1073	9								
						108	1								
						1084	9								
						156366	3								
NANA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 268449		COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580					
01	109926 X	25630	-0-	-84296	-0-	25608	3	22	9	N	20				215
02	99288 X	11241	-0-	-88047	-0-	11241	3			N	-0-	189	1		26
03	109926 X	8058	-0-	-101868	-0-	8058	3			N	-0-				26
04	75870 X	5800	-0-	-70070	-0-	5800	3			N	-0-				26
05	25637 X	3966	-0-	-21671	-0-	3966	3			N	-0-				26
06	24810 X	4314	-0-	-20496	-0-	4314	3			N	-0-				26
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					
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	7357	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-				-0-
*06	6342	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-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							
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-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							
01	4340 #	3507	-0-	-833 B	-4418	3507	2			N	-0-				-0-
02	3612 #	2788	-0-	-824 B	-5242	2788	2			N	-0-				-0-
03	3875 #	2894	-0-	-981 B	-6223	2894	2			N	-0-				-0-
04	3750 #	3265	-0-	-485 B	-6708	3265	2			N	-0-				-0-
05	3875 #	2747	-0-	-1128 B	-7836	2747	2			N	-0-				-0-
06	3390 #	2556	-0-	-834 B	-8670	2556	2			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 260820		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	97				175
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735			280	332	1					123
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735			281	338	1					66
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735			357	169	1					254
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735			653	671	1					236

BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 263197		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174							
01	3999 #	-0-	-0-	-3999 B	-19932					N	-0-				-0-
02	3472 #	5898	-0-	2426 B	-17506	5898	2			N	-0-				-0-
03	3503 #	5099	-0-	1596 B	-15910	5099	2			N	-0-				-0-
04	0 #	7215	-0-	7215 B	-8695	7215	2			N	-0-				-0-
05	5580	6197	-0-	617 B	-8078	6197	2			N	-0-				-0-
06	5400	7051	-0-	1651 B	-6427	7051	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847													
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65				130
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	157	1		58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				109
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				169
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	185	1		96
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				148

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	575	1	3166	2	N	70	234	
02	3360 X	2895	-0-	-465	-0-	77	9	2266	2	N	45	182 1	97
03	3875 X	3185	-0-	-690	-0-	50	9	2649	2	N	71		168
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	3045	2	N	72	177 1	63
05	3875 X	3305	-0-	-570	-0-	78	9	2615	2	N	83		146
06	3690 X	3086	-0-	-604	-0-	79	9	2362	2	N	73		219
						644	1						
						80	9						

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	10455 - 10830		
01	5518 X	3722	-0-	-1796	-0-	930	1	2658	2	N	122	238	
02	4844 X	4317	-0-	-527	-0-	134	9	3343	2	N	122	176 1	184
03	5363 X	3742	-0-	-1621	-0-	840	1	2710	2	N	93	168 1	109
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	134	9	3540	2	N	102	166 1	45
05	4774 X	4563	-0-	-211	-0-	102	9	3522	2	N	101		146
06	4620 X	4019	-0-	-601	-0-	930	1	3052	2	N	61	177 1	30
						111	9						
						67	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
CANNON		WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038				
01	260227	260227	-0-	-0-	-0-	245568	3	14659	9	N	13326	13563	1	672
02	174361	174361	-0-	-0-	-0-	165464	3	8897	9	N	8088	7635	1	1125
03	401165	401165	-0-	-0-	-0-	379569	3	21596	9	N	19633	20074	1	684
04	419174	419174	-0-	-0-	-0-	395117	3	24057	9	N	21870	21703	1	851
05	459568	459568	-0-	-0-	-0-	432319	3	27249	9	N	24772	23866	1	1757
*06	430667	430667	-0-	-0-	-0-	407942	3	22725	9	N	20659	20496	1	1920

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				
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	273	1	1501	2	N	32			88
02	1428 N	1001	-0-	-427	-0-	198	1	777	2	N	24			112
03	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	166	1	963	2	N	83	175	1	20
04	1740 N	1494	-0-	-246	-0-	292	1	1202	2	N	-0-			20
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	251	1	1094	2	N	28			48
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	312	1	1143	2	N	10			58

GLEN FLORA (FRIO 5000)		35285 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
FORGASON		WELL #:	1	RRCID ->	242026	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4990 - 4991				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - PLUGGED 01/27/14														

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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	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

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
01		14B DENY	-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-

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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					167
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 022499
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	749	1	1111	2	Y	12					74
							13	9									
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	610	1	1020	2	Y	12					86
							13	9									
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	997	2	Y	11					97
							12	9									
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	890	1	1127	2	Y	13					110
							14	9									
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	909	1	1229	2	Y	13					123
							14	9									
06		1680 N	1455	-0-	-225	-0-	632	1	823	2	Y	-0-					123

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

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-

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO							
VISTATEX ENERGY LLC				886279										
CHAMPION				WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	2642 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
FOOTHILLS TEXAS, INC.				275465										
SMITH, ASHBEL 2				WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	4012 - 4088	
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-
SMITH, ASHBEL 2				WELL #:	26ST	RRCID ->	209686	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3736 - 3891	
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-
SMITH, ASHBEL 2				WELL #:	52	RRCID ->	210951	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	2927 - 2932	
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-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465									
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	37510 #	5658	-0-	-31852	-0-	304 1	5289	2	N	59		301	
02	29204 #	16310	-0-	-12894	-0-	65 9	280 1	15852	2	N	162	213 1 1 8	249
03	27807	27807	-0-	-0-	-0-	178 9	310 1	27227	2	N	245	204 1 1 8	289
04	28989	28989	-0-	-0-	-0-	270 9	300 1	28374	2	N	286	419 1 1 8	155
05	30232	30232	-0-	-0-	-0-	315 9	310 1	29610	2	N	284	1 8	438
*06	28561	28561	-0-	-0-	-0-	312 9	300 1	27912	2	N	317	403 1	352
						349 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
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-		35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		35
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		35
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		35

LEHRER GU "C"		WELL #:		1	RRCID ->	196209	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11765 - 11780
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
 LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

01	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	19213 2	81 9	N	74			219
02	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	16712 2	103 9	N	94	180 1		133
03	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	19665 2	81 9	N	74			207
04	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	20821 2	84 9	N	76	176 1		107
05	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19636 2	80 9	N	73			180
*06	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	20983 2	108 9	N	98	179 1		99

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

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

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	597 2		N	-0-			-0-
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	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

01	1240 X	96	-0-	-1144	-0-	96 2		N	-0-			-0-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4898 #	4685	-0-	-213	-0-	224 1	4461 2	N	-0-			80
02	4424 #	4191	-0-	-233	-0-	201 1	3990 2	N	-0-			80
03	4898 #	4841	-0-	-57	-0-	205 1	4636 2	N	-0-			80
04	4740 #	3975	-0-	-765	-0-	183 1	3792 2	N	-0-			80
05	4774 #	3905	-0-	-869	-0-	195 1	3710 2	N	-0-			80
06	4680 #	3919	-0-	-761	-0-	201 1	3718 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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	238	130 1		184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	130 1		95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			135
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	645 2	182 9	Y	165	254 1		46
06	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				
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1232 2	8 9	Y	7			13
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1579 2	44 9	Y	40	22 1		31
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133 2	8 9	Y	7	22 1		16
04	1260 N	829	-0-	-431	-0-	821 2	8 9	Y	7			23
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1719 2	31 9	Y	28	43 1		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
06	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				
01	6541 X	6219	-0-	-322	-0-	6136 2	83 9	N	75			218
02	5908 X	5387	-0-	-521	-0-	5318 2	69 9	N	63	179 1		102
03	6386 X	5793	-0-	-593	-0-	5721 2	72 9	N	65			167
04	6150 X	5524	-0-	-626	-0-	5455 2	69 9	N	63			230
05	6231 X	4673	-0-	-1558	-0-	4628 2	45 9	N	41	174 1		97
06	6030 X	5057	-0-	-973	-0-	5011 2	46 9	N	42			139

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

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

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

01	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	25225 2	1022 9	N	929	904 1	348
02	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	22365 2	928 9	N	844	923 1	269
03	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	24806 2	964 9	N	876	932 1	213
04	24870 X	24297	-0-	-573	-0-	23370 2	927 9	N	843	748 1	308
05	25699 X	24037	-0-	-1662	-0-	23169 2	868 9	N	789	924 1	173
06	24870 X	22351	-0-	-2519	-0-	21505 2	846 9	N	769	738 1	204

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

01	1023 X	825	-0-	-198	-0-	825 2		N	-0-		-0-
02	924 X	602	-0-	-322	-0-	602 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	701	-0-	701	701	701 2		N	-0-		-0-
04	1519 X	818	-0-	-701	-0-	818 2		N	-0-		-0-
05	837 X	753	-0-	-84	-0-	753 2		N	-0-		-0-
06	810 X	561	-0-	-249	-0-	561 2		N	-0-		-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		80
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

01	1922 X	1285	-0-	-637	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543 2		N	-0-		-0-
04	3191 X	1648	-0-	-1543	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
06	1500 X	1313	-0-	-187	-0-	1313 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

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	396 2	N	-0-		70
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		70
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		70
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		37400 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		RRCID ->	271511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9731 - 11350	
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	272230	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	14704	PERF.	12536 - 12550		
01	0	5927	-0-	5927	5927	650	1	4328	2	N	863	604	1	259
02	27311	23971	-0-	-3340	2587	1545	1	18304	2	N	3747	3697	1	309
03	25265	19286	-0-	-5979	-0-	4122	9	14679	2	N	2782	2838	1	253
04	24450	18541	-0-	-5909	-0-	1547	1	14183	2	N	2526	2393	1	386
05	25265	23027	-0-	-2238	-0-	3060	9	18023	2	N	3051	3141	1	296
06	24450	21525	-0-	-2925	-0-	1579	1	17062	2	N	2744	2771	1	269
						2779	9							
						1648	1							
						3356	9							
						1445	1							
						3018	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GULF TERRACE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	255651	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	12367 - 12790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
TYRRELL-COMBEST				WELL #:	1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	- 14046
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70556 X	63687	-0-	-6869	-0-			301 1	57204 2	N	5620	6180 1		531
								6182 9						
02	61012 X	55882	-0-	-5130	-0-			280 1	49491 2	N	5555	5881 1	1 8	204
								6111 9						
03	67549 X	66409	-0-	-1140	-0-			310 1	58684 2	N	6741	5862 1	1 8	1082
								7415 9						
04	62782 X	62782	-0-	-0-	-0-			300 1	55186 2	N	6633	6240 1	2 8	1473
								7296 9						
05	63695 X	63695	-0-	-0-	-0-			270 1	56937 2	N	5898	6600 1	1 8	770
								6488 9						
*06	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-			300 1	57756 2	N	6205	6357 1		618
								6826 9						

GULF TERRACE 'C'				WELL #:	1ST	RRCID ->	265475	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12468	- 13168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14														

GULF TERRACE 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	268855	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13151	PERF.	13607	- 13630
01	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	411	314 1	2 8	819
02	15820 X	2145	-0-	-13675	-0-			11 1	1839 2	Y	268	639 1	3 8	445
								295 9						
03	4464 X	3497	-0-	-967	-0-			177 1	2914 2	Y	369	306 1	3 8	505
								406 9						
04	4320 X	2450	-0-	-1870	-0-			291 1	1873 2	Y	260	157 1	5 8	603
								286 9						
05	4464 X	2424	-0-	-2040	-0-			208 1	1580 2	Y	578	623 1	4 8	554
								636 9						
06	3390 X	726	-0-	-2664	-0-			159 1	377 2	Y	173	154 1	2 8	571
								190 9						

A. HUSTON				WELL #:	1ST	RRCID ->	269435	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	12858	- 13622
01	12152 X	25	-0-	-12127	-0-			3 1	22 2	Y	-0-			141
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			141
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141

SAMSON EXPLORATION, LLC DISHMAN-BROSSARD				WELL #:	2	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	13260	- 13351
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-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		3ST	RRCID ->	253437	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	12549	PERF.13557 - 13639		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	264387	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13176 - 13246		
01	131285 X	1621	-0-	-129664	-0-	57	1	1507	2	N	52	342 1	293
						57	9						
02	116284 X	-0-	-0-	-116284	-0-					N	-0-		293
03	125302 X	-0-	-0-	-125302	-0-					N	-0-		293
04	119220 X	-0-	-0-	-119220	-0-					N	-0-		293
05	84351 X	-0-	-0-	-84351	-0-					N	-0-		293
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		293

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13182 - 13244		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125 1	27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)		WELL #:		37456 435	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		238710									
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9227 - 9235		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		WELL #:		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10648 - 10661		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
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) 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	
01	22010 X	20234	-0-	-1776	-0-	288 1	19729 2	N	197		282	
02	19880 X	14876	-0-	-5004	-0-	244 1	14439 2	N	175	195 1	262	
03	36332 X	12758	-0-	-23574	-0-	251 1	12378 2	N	117	199 1	180	
04	35160 X	13462	-0-	-21698	-0-	264 1	13062 2	N	124	196 1 1 8	107	
05	25110 X	12308	-0-	-12802	-0-	242 1	11939 2	N	115		222	
06	19590 X	10372	-0-	-9218	-0-	240 1	10029 2	N	94		316	

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742												
01	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	270 1	7372 2	N	740	765 1	222	
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	814 1	6554 2	N	608	391 1	439	
03	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	270 1	6828 2	N	127	389 1	177	
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	140 1	6412 2	N	879	783 1	273	
05	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	967 1	6192 2	N	455	384 1	344	
06	6780 X	5938	-0-	-842	-0-	270 1	5191 2	N	434	384 1	394	

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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												
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y	-0-		-0-	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	11 1	802 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370	
M	O	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	1891 N	1429	-0-	-462	-0-	31 1	957 2	N	401 304 1 263
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	441 9	1427 2	N	95 132 1 226
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	23 1	1447 2	N	247 413 1 60
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	105 9	1270 2	N	150 94 1 116
05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	272 9	1351 2	N	233 264 1 85
06	1680 N	1124	-0-	-556	-0-	15 1	967 2	N	131 76 1 140
						165 9			
						14 1			
						256 9			
						13 1			
						144 9			

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246	
01	2914 X	818	-0-	-2096	-0-	26 1	785 2	Y	6 52 1 45
02	4116 X	2087	-0-	-2029	-0-	7 9	1954 2	Y	93 51 1 87
03	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	31 1	2576 2	Y	249 293 1 43
04	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	102 9	2803 2	Y	150 87 1 106
05	4061 X	3316	-0-	-745	-0-	40 1	3027 2	Y	235 258 1 83
06	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	274 9	1348 2	Y	168 88 1 163
						34 1			
						165 9			
						30 1			
						259 9			
						17 1			
						185 9			

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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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		
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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
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-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	2920 2	180 9	N	164	190 1	219
02		3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	2940 2	162 9	N	147	191 1	175
03		5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5028 2	289 9	N	263	189 1	249
04		7623 X	7623	-0-	-0- B	-0-	7243 2	380 9	N	345	380 1	214
05		7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	7269 2	359 9	N	326	365 1	175
*06		7139 X	7139	-0-	-0- B	-0-	6755 2	384 9	N	349	375 1	149

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 252263		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656			
01		0 A	-0-	-0-	-0- B	-10636			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14												

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			
01		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	1139 1	7365 2	N	100	195 1	37
02		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1151 1	6822 2	N	137		174
03		8804 X	8154	-0-	-650	-0-	1189 1	6832 2	N	121	135 1	160
04		8520 X	6598	-0-	-1922	-0-	1146 1	5395 2	N	52		212
05		8990 X	8406	-0-	-584	-0-	1159 1	7171 2	N	69	189 1	92
*06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1122 1	7515 2	N	95		187

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629							
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851	
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
01	11853	11853	-0-	-0-	-0-	11545 2	308 9	N	280
02	10629	10629	-0-	-0-	-0-	10364 2	265 9	N	241
03	11271	11271	-0-	-0-	-0-	10985 2	286 9	N	260
04	10430	10430	-0-	-0-	-0-	10123 2	307 9	N	279
05	11676	11676	-0-	-0-	-0-	11353 2	323 9	N	294
*06	10499	10499	-0-	-0-	-0-	10223 2	276 9	N	251

MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 259457		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629							
GOOLSBEE		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156	
01	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-			N	-0-
02	3696 #	25	-0-	-3671	-0-	25 2		N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629							
MILBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 211023		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TALAFUSE		WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		181 1	N	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		802629									
MILBERGER, F. J.		WELL #:		3	RRCID ->	222480	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11294 - 11330	
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
01	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8658 2	208 9	N		189	178 1		205
02	9016 X	7415	-0-	-1601	-0-	7250 2	165 9	N		150	186 1		169
03	9858 X	8203	-0-	-1655	-0-	8037 2	166 9	N		151	188 1		132
04	9270 X	8471	-0-	-799	-0-	8302 2	169 9	N		154	182 1		104
05	8866 X	8305	-0-	-561	-0-	8129 2	176 9	N		160	187 1		77
06	8580 X	7701	-0-	-879	-0-	7540 2	161 9	N		146			223

TALAFUSE		WELL #:		2	RRCID ->	224009	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11169 - 11236	
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-

GOOLSBBEE		WELL #:		1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	11230 - 11308	
01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9195 2	459 9	N		417	378 1		142
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8571 2	449 9	N		408	366 1		184
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	8898 2	469 9	N		426	366 1		244
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7782 2	374 9	N		340	365 1		219
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7382 2	372 9	N		338	358 1		199
06	6600 X	6567	-0-	-33	-0-	6238 2	329 9	N		299	374 1		124

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254779	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11057 - 11103	
01	6533	6533	-0-	-0-	-0-	6316 2	217 9	N		197	182 1		139
02	5465	5465	-0-	-0-	-0-	5285 2	180 9	N		164	171 1		132
03	6100	6100	-0-	-0-	-0-	5839 2	261 9	N		237	181 1		188
04	5823	5823	-0-	-0-	-0-	5601 2	222 9	N		202	178 1		212
05	6304	6304	-0-	-0-	-0-	6091 2	213 9	N		194	350 1		56
*06	5775	5775	-0-	-0-	-0-	5575 2	200 9	N		182			238

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237									
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	222272	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11740 - 11774	
01	38967	37995	-0-	-972	-0-	37041 2	954 9	N		867	745 1	28 8	433
02	35196	33672	-0-	-1524	-0-	32951 2	721 9	N		655	760 1	12 8	316
03	36491	36512	-0-	21	21	35635 2	877 9	N		797	743 1	12 8	358
04	35070	32985	-0-	-2085	-0-	32178 2	807 9	N		734	757 1	13 8	322
05	36239	22320	-0-	-13919	-0-	21774 2	546 9	N		496	553 1		265
06	35070	27896	-0-	-7174	-0-	27236 2	660 9	N		600	549 1	6 8	310

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365									
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U	RRCID ->	052324	COMPL. DATE	04/04/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SI MULT	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

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			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-		-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-		-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-		-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-		-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	353				N	-0-		-0-			
06	0 W	-0-	-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			
01	5797 #	4912	-0-	-885	-0-	4810	2	102	9	N	93		191			
02	5208 #	5195	-0-	-13	-0-	5175	2	20	9	N	18		209			
03	5238 R	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12	9	N	11		220			
04	5040 #	4970	-0-	-70	-0-	4970	2			N	-0-		220			
05	5766 #	1176	-0-	-4590	-0-	1166	2	10	9	N	9		229			
06	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		229			

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			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
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			
01	3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	3376	1			N	-0-		-0-			
02	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	1			N	-0-		-0-			
03	4889 R	4889	-0-	-0-	-0-	4700	1	189	9	N	172	1	-0-			
04	4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4310	1	183	9	N	166	166	1			
05	5549 #	1748	-0-	-3801	-0-	1651	1	97	9	N	88	69	1			
06	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	30	27	1			

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCLEAN, MARRS			WELL #: 1		RRCID -> 156905			COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517				
01		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8323	2	177	9	N	161	276	1	77
02		8960 X	8667	-0-	-293	-0-	8536	2	131	9	N	119			196
03		9920 X	8953	-0-	-967	-0-	8820	2	133	9	N	121	174	1	142
04		9600 X	8621	-0-	-979	-0-	8501	2	120	9	N	109	164	1	87
05		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	53	1	147
06		9300 X	8960	-0-	-340	-0-	8840	2	120	9	N	109	158	1	97

DE WITT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162569			COMPL. DATE 03/03/1997			TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	303	1	126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			174
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	401	1	114

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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.			WELL #: 158		RRCID -> 079676			COMPL. DATE 04/27/1972			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) FAULCONER, VERNON E., INC. BLANKE		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	3472 #	3081	-0-	-391	-0-	180	1	2895	2	N	5				182
02	3136 #	2846	-0-	-290	-0-	168	1	2656	2	N	20	174	1		28
03	3472 #	3318	-0-	-154	-0-	186	1	3124	2	N	7				35
04	3060 #	2909	-0-	-151	-0-	2907	2		2	N	2				37
05	3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	174	1	3027	2	N	5				42
06	3210 #	3090	-0-	-120	-0-	180	1	2904	2	N	5				47

HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		292850		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYT, E. W.		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		292850		WELL #: 213		RRCID -> 223400		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1313 - 1317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		360320		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD "A"		38693 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
		360320		WELL #: 15		RRCID -> 036355		COMPL. DATE 05/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1304 - 1308			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

01	124 #		-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
02	112 #		-0-	-0-	-112			N	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301														
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

01		651 N	437	-0-	-214	-0-	21	1	416	2	N	-0-		-0-
02		420 N	193	-0-	-227	-0-	9	1	184	2	N	-0-		-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	22	1	448	2	N	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-		-0-
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-		-0-
06		450 N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	2	N	-0-		-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B DENY	-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-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536														

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06		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														

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	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		
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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013										

TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050		
01	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	3797 1	4726 2	N	45	100
02	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	50 9	3673 1	N	21 93 1	28
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	23 9	4888 2	N	52	80
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	57 9	2365 1	N	-0-	80
05	3379 X	341	-0-	-3038	-0-		217 1	N	-0-	80
06	3270 X	11	-0-	-3259	-0-		11 1	N	-0-	80

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 1		N	-0-	65
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	150 1	11 9	N	10	75
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	811 1	52 9	N	47	122
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224 1	12 9	N	11	133
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	224 1	1 2	N	16	149
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	18 9		N	-0-	149

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966		
01	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260 1		N	-0-	16
02	14B2 EXT	644	-0-	644	904	640 1	4 9	N	4	20
03	14B2 EXT	70	-0-	70	974	60 1	10 9	N	9	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-	29
*06	1010 X	36	-0-	-974	-0-	36 1		N	-0-	29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)			39422 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
MORGAN, V. J.			WELL #:		RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7501 - 7509		
M	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

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
PLUGGED AND ABANDONED			07/22/2010										

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NEWTON			
NADSOILCO LLC			598945										
DONNER			WELL #:		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
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
03		0	1108	-0-	1108	1108	1100	2	8	9	N	7	7
04		6750	11537	-0-	4787	5895	11435	2	102	9	N	93	100
05		7750	14075	-0-	6325	12220	13947	2	128	9	N	116	36
06		7500	13688	-0-	6188	18408	13515	2	173	9	N	157	193

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)			39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152										
HANKAMER, E.C. "B"			WELL #:		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			39429 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ORANGE			
M & P DISPOSAL, LTD			518647										
HARTBURG			WELL #:		RRCID -> 141159		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 4905 - 4935		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC			744835										
LINDSEY-BLEDSOE			WELL #:		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294		
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
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7738 - 7746

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	
01	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1215	4	46	9	N	42	42	1	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14353	91276	-0-	76923	76923	1035	1	85094	2	N	3238	3025	1	213
						1585	4	3562	9					
*04	13890	96400	-0-	82510	159433	1040	1	90017	2	N	3383	3453	1	143
						1622	4	3721	9					
*05	14353	97213	-0-	82860	242293	1026	1	90998	2	N	3290	3246	1	187
						1570	4	3619	9					
*06	13890	77190	-0-	63300	305593	963	1	72427	2	N	2334	2384	1	137
						1233	4	2567	9					

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14353	12086	-0-	-2267	-0-	44	1	11974	2	N	62			62
						68	9							
04	13890	19887	-0-	5997	5997	70	1	19638	2	N	163			225
						179	9							
*05	14353	49641	-0-	35288	41285	153	1	49225	2	N	239	365	1	99
						263	9							
06	13890	11754	-0-	-2136	39149	447	1	11249	2	N	53			152
						58	9							

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

01	11346 #	10429	-0-	-917	-0-	1764	1	7974	2	N	628	616	1	291
						691	9							
02	10052 #	8279	-0-	-1773	-0-	1477	1	6300	2	N	456	538	1	209
						502	9							
03	10974 #	2054	-0-	-8920	-0-	476	1	1410	2	N	153	155	1	207
						168	9							
04	10080 #	1401	-0-	-8679	-0-	729	1	616	2	N	51	9	1	249
						56	9							
05	10416 #	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			249
06	10080 #	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-	182	1	67

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

01	9903 R	9903	-0-	-0-	-0-	1391	1	7629	2	N	803	779	1	232
						883	9							
02	9234 R	9234	-0-	-0-	-0-	1396	1	7227	2	N	555	534	1	253
						611	9							
03	10385 #	7676	-0-	-2709	-0-	1540	1	5488	2	N	589	547	1	295
						648	9							
04	10050 #	7654	-0-	-2396	-0-	340	1	6560	2	N	685	627	1	353
						754	9							
05	10759 R	10759	-0-	-0-	-0-	444	1	9383	2	N	847	772	1	428
						932	9							
06	9870 #	8442	-0-	-1428	-0-	70	1	7458	2	N	831	907	1	352
						914	9							

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)			//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.// 744835									
ALEXANDER GU			WELL #:	1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719 - 12829
M O	ALLOW CODE	GAS 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	11625 #	6640	-0-	-4985	-0-	371 1	4555 2	N	1558	1459 1	329	
						1714 9						
02	10500 #	1926	-0-	-8574	-0-	196 1	1200 2	N	482	532 1	279	
						530 9						
03	9019	9019	-0-	-0-	-0-	262 1	6491 2	N	2060	1932 1	407	
						2266 9						
04	9989	9989	-0-	-0-	-0-	253 1	7640 2	N	1905	1967 1	345	
						2096 9						
05	7998	7998	-0-	-0-	-0-	238 1	6031 2	N	1572	1545 1	372	
						1729 9						
06	7440	3290	-0-	-4150	-0-	205 1	2220 2	N	786	716 1	442	
						865 9						
NICHOLAS			WELL #:	1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076
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-	
HANNAH			WELL #:	3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752 - 12830
01	10943 #	7174	-0-	-3769	-0-	404 1	5683 2	N	988	1090 1	138	
						1087 9						
02	9184 #	2233	-0-	-6951	-0-	134 1	1752 2	N	315	315 1	138	
						347 9						
03	9548	5395	-0-	-4153	-0-	45 1	4721 2	N	572	395 1	315	
						629 9						
04	9240	7425	-0-	-1815	-0-	40 1	6279 2	N	1001	969 1	347	
						5 4	1101 9					
05	8897 #	6577	-0-	-2320	-0-	42 1	5509 2	N	933	960 1	320	
						1026 9						
06	6930 #	5826	-0-	-1104	-0-	40 1	4829 2	N	870	962 1	228	
						957 9						
SOKOLSKI GU			WELL #:	2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12720
01	12400 #	5491	-0-	-6909	-0-	864 1	3999 2	N	571	656 1	180	
						628 9						
02	11200 #	2479	-0-	-8721	-0-	616 1	1522 2	N	310	295 1	195	
						341 9						
03	10974	3248	-0-	-7726	-0-	54 1	2784 2	N	373	230 1	338	
						410 9						
04	10470 #	2654	-0-	-7816	-0-	120 1	2105 2	N	390	513 1	215	
						429 9						
05	8587 #	1993	-0-	-6594	-0-	59 1	1559 2	N	341	371 1	185	
						375 9						
*06	8285 R	8285	-0-	-0-	-0-	401 1	7495 2	N	354	329 1	210	
						389 9						

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #:		3	RRCID ->	266650	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13588 - 13671
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
01		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	43
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796
01	46872 #	25723	-0-	-21149	-0-	1495	1	21335	2	N	2630	2604 1 330
						2893	9					
02	33572 #	20236	-0-	-13336	-0-	1357	1	16557	2	N	2111	2344 1 97
						2322	9					
03	34379	26642	-0-	-7737	-0-	676	1	23416	2	N	2318	2291 1 124
						2550	9					
04	31440 #	23978	-0-	-7462	-0-	656	1	20734	2	N	2353	2210 1 267
						2588	9					
05	28520 #	21409	-0-	-7111	-0-	679	1	18375	2	N	2141	2226 1 182
						2355	9					
06	25770 #	20842	-0-	-4928	-0-	690	1	17934	2	N	2016	2026 1 172
						2218	9					

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528 - 6574
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID ->	266956	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	13141 - 13222	
LB A-263		WELL #:		1								
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-

O		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

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2)		39429 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
LINDSEY-BLEDSOE A-143		WELL #: 2		RRCID -> 266851		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13458 - 13520		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
01	14B DENY	-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-	

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		
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-	

TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 3240 - 3320			
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
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-

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386 - 3398			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 3308 - 3318			
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-

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	05/04/1987	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3526 - 3534			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL-WHITON		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		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			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	21	RRCID -> 134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	4150 - 4152	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	
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-
STEVE PAUL UNIT			WELL #:	34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943	
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-
SURFACE, J. W.			WELL #:	7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433	
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-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604				
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-

WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66 1	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14												

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
01	5549 #	3648	-0-	-1901	-0-	3609	2	39	9	N	35	169
02	4536 #	2923	-0-	-1613	-0-	2821	2	102	9	N	93	262
03	5022 #	3050	-0-	-1972	-0-	3016	2	34	9	N	31	84
04	4860 #	3634	-0-	-1226	-0-	3595	2	39	9	N	35	118
05	4464 #	2753	-0-	-1711	-0-	2728	2	25	9	N	23	141
06	3540 #	2727	-0-	-813	-0-	2699	2	28	9	N	25	166

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
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	100	160
02	1232 X	726	-0-	-506	-0-	280	1	443	2	N	3	163
03	1364 X	760	-0-	-604	-0-	105	1	513	2	N	129	292
04	1320 X	479	-0-	-841	-0-	142	9	180	2	N	7	299
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	291	1					
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	8	9			N	-0-	103
										N	-0-	103

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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
06	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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996												

HEBERT (H-2)				40078 006	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
KARBUHN OIL COMPANY				450790									
POGO FEE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112924	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10971	-	10982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1519 #	934	-0-	-585	-0-	4 1	136 9	794 2	N	124	190 1	72	
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-				N	-0-		72	
03	2201 #	1022	-0-	-1179	-0-	4 1	62 9	956 2	N	56		128	
04	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT		128	
05	1581 #	817	-0-	-764	-0-	6 1	92 9	719 2	N	84	193 1	19	
06	990 #	589	-0-	-401	-0-	4 1	127 9	458 2	N	115		134	

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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
01	5425 X	4852	-0-	-573	-0-	496 1	191 9	4165 3	N	174	180 1	117	
02	4816 X	3016	-0-	-1800	-0-	286 1	29 9	2701 3	N	26		143	
03	5332 X	4247	-0-	-1085	-0-	506 1	64 9	3677 3	N	58		201	
*04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	477 1	107 9	3405 3	N	97	181 1	117	
*05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	523 1	183 9	4023 3	N	166		283	
*06	4710 X	3142	-0-	-1568	-0-	603 1	23 9	2516 3	N	21	175 1	129	

HEINTSCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113	-	11200			
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	180	197 1	204	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				N	15		219	
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	150	195 1	174	
04	1260 X	239	-0-	-1021	-0-	19 1	87 9	133 3	N	79		253	
05	1302 X	1105	-0-	-197	-0-	102 1	220 9	783 3	N	200	187 1	266	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	189 1	185	

D. TRUCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283	-	11293			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		134	
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	19		153	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	13		166	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32		198	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		224	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	174 1	54	

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.// 40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566												
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	33522	-0-	33522	594724	3486	1	29251	3	N	714	1113	1	146
02	0 W	19233	-0-	19233	613957	785	9	16322	3	N	1070	913	1	303
03	633343 X	19386	-0-	-613957	-0-	1177	9	16457	3	N	605	383	1	525
04	32940 X	26315	-0-	-6625	-0-	666	9	22282	3	N	831	894	1	462
05	34038 X	30309	-0-	-3729	-0-	3119	1	26114	3	N	726	542	1	646
06	32430 X	26552	-0-	-5878	-0-	914	9	20690	3	N	821	1091	1	376
						3396	1							
						799	9							
						4959	1							
						903	9							

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USX HEMATITE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 180387		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USX HEMATITE UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 184008		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE		WELL #: 2		RRCID -> 199614		COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG)		//CONT.//	40302 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
CARRIZO OIL & GAS, INC.		//CONT.//	135401					
STERLING UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	201106	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HENDEYSON-BUNA (3700)			40377 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
HEAD OIL PRODUCTION CO.			369895					
HENDEYSON, D.M.		WELL #:	2	RRCID ->	080941	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)			41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:	A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)			41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)			41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
STATE LEASE 59455		WELL #:	5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717												
HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165						-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120						-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-						-0-
02		15764 X	4345	-0-	-11419	-0-		789 1	3518 3	Y		-0-
								38 4				
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		602 1	2409 3	Y	3 3 0	-0-
								3 9				
04		7380 X	1789	-0-	-5591	-0-		349 1	1405 3	Y	32 32 0	-0-
								35 9				
05		6417 X	1559	-0-	-4858	-0-		422 1	1119 3	Y	16 16 0	-0-
								18 9				
06		6210 X	4540	-0-	-1670	-0-		1068 1	3472 3	Y	-0-	-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		18042 X	15195	-0-	-2847	-0-		3298 1	11897 3	Y	-0-	-0-
02		15624 X	9508	-0-	-6116	-0-		1725 1	7697 3	Y	2 2 0	-0-
								84 4	2 9			
03		14508 X	11213	-0-	-3295	-0-		2240 1	8963 3	Y	9 9 0	-0-
								10 9				
04		17790 X	11640	-0-	-6150	-0-		2318 1	9322 3	Y	-0-	-0-
05		18383 X	7817	-0-	-10566	-0-		2140 1	5677 3	Y	-0-	-0-
06		17790 X	13888	-0-	-3902	-0-		3267 1	10621 3	Y	-0-	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)		41209 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
STATE LEASE 59454		WELL #: B 4		RRCID -> 133033		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		Y	-0-		-0-
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	558 1	Y	103	103 0	-0-
						28 4				
03	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1996 1	Y	661	661 0	-0-
						727 9				
04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	1275 1	Y	303	303 0	-0-
						333 9				
05	4681 X	2514	-0-	-2167	-0-	624 1	Y	212	212 0	-0-
						233 9				
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-		Y	-0-		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)		41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717							
STATE LEASE 59454		WELL #: B 5-L		RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HIGH ISLAND 24L SL59456		430717							
STATE LEASE 59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)		41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-	
06	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		
01	410254 X	342694	-0-	-67560	-0-	2789 1	332248 2	Y	6961 1842 0	6062
02	370552 X	361217	-0-	-9335	-0-	7657 9	2686 1	Y	255 1086 0	5231
03	405922 X	405922	-0-	-0-	-0-	281 9	2899 1	Y	9 156 0	5084
04	437168 X	437168	-0-	-0-	-0-	10 9	2917 1	Y	6960 7271 0	4773
05	425741 X	425741	-0-	-0-	-0-	7656 9	3028 1	Y	3264 5089 0	2948
*06	399472 X	399472	-0-	-0-	-0-	3590 9	2917 1	Y	84 79 0	2953
						92 9				

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960		
01	47461 X	30992	-0-	-16469	-0-	256 1	30505 2	Y	210 56 0	1036
02	42868 X	34169	-0-	-8699	-0-	231 9	254 1	Y	8 33 0	1011
03	36115 X	35199	-0-	-916	-0-	9 9	251 1	Y	-0- 5 0	1006
04	34950 X	34608	-0-	-342	-0-	233 1	34043 2	Y	302 315 0	993
05	36115 X	31791	-0-	-4324	-0-	332 9	227 1	Y	123 192 0	924
06	34950 X	31973	-0-	-2977	-0-	135 9	233 1	Y	3 3 0	924
						3 9				

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		
*01	3937	650	-0-	-3287	-0-	331 2	319 9	Y	290 290 1	-0-
*02	3556	1296	-0-	-2260	-0-	4 1	1047 2	Y	223 223 1	-0-
*03	5912	679	-0-	-5233	-0-	245 9	371 2	Y	280 280 1	-0-
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	194 2	138 9	Y	125 125 1	-0-
*05	1736 #	36	-0-	-1700	-0-	22 2	14 9	Y	13 13 1	-0-
06	660 #	50	-0-	-610	-0-	29 2	21 9	Y	19 19 1	-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		
01	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1 2	10 9	Y	9 9 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
03	11 R	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) //CONT.// 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER												
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300												
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILDEBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
01	7750	16518	-0-	8768	205791	893 1	15431 2	N	176	1 8		238
02	7000	10114	-0-	3114	208905	194 9	9591 2	N	82	203 1		117
03	7750	14344	-0-	6594	215499	433 1	13192 2	N	202	208 1	1 8	110
04	7500	10848	-0-	3348	218847	90 9	9807 2	N	128			238
05	7750	9712	-0-	1962	220809	222 9	8680 2	N	93	203 1		128
06	7500	8948	-0-	1448	222257	900 1	7945 2	N	102	180 1	1 8	49
HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON												
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320												
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000												

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		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HAJOVSKY		479180									
		WELL #:	1	RRCID ->	144606	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 5444 - 5446		
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
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-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC		479180									
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526		
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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

HILLJE (FRIO 5825)		41490 386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
STOVALL		WELL #:	B 1	RRCID ->	216405	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5898 - 5900		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5998)		41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	176900	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5914 - 5924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						163
02	2744 N	-0-	-0-	-2744	-0-						72
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						140
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						177

HILLJE (FRIO 6200)		41490 432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC		495537									
FLETCHER, W. D.		WELL #:	1	RRCID ->	060624	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 4606 - 4626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
JOKI		WELL #:	1	RRCID ->	249843	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4964 - 4968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	5094	-0-	1994	4411	5094	2				82
02	2800 N	4773	-0-	1973	6384	4773	2				82
03	5447	5447	-0-	-0-	6384	5447	2				82
04	5574	5574	-0-	-0-	6384	5574	2				82
05	5540	5540	-0-	-0-	6384	5540	2				18
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	5514					64 1	18

HILLJE, NE. (4700)		41493 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
GILLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	231760	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 4702 - 4705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931									
HANCOCK & WALLACE		WELL #:	1A	RRCID ->	133972	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4548 - 4558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YORK E & P, LLC		947242									
SHULT		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 4423 - 4435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846				
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.		028656												
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 4540 - 4542				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.		028656												
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.		028656												
STEWART, MACO		WELL #: 22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARON CORPORATION		158276												
THOMAS, FRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 057278		COMPL. DATE 12/12/1973		TOTAL DEPTH 5315		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	1683	2	437 9	N	397	383 1		100
02		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			100
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04		2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			100
05		1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			100
06		2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-				N	12			112

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOCKLEY ANLOC, LLC WARREN RANCH			41849 001 025619		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
			WELL #:	1	RRCID ->	238392	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE			WELL #:	1	RRCID ->	254067	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6137 - 6213		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) CABOT OIL & GAS CORPORATION COLOVACA G.U.			42210 500 121700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
			WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.	11942 - 11964		
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) MILAGRO EXPLORATION, LLC DUNCAN RANCH "A"			42285 500 566789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
			WELL #:	2R	RRCID ->	244604	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8387 - 8394		
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	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-

DUNCAN RANCH "B"			WELL #:	3ST	RRCID ->	258907	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	8579 - 8622		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14														

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)	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
01	11439 #	6645	-0-	-4794	-0-	140 1	734 9	5771 2	N	667	658 1	201
02	10332 #	7054	-0-	-3278	-0-	140 1	890 9	6024 2	N	809	834 1	176
03	6498 R	6498	-0-	-0-	-0-	155 1	976 9	5367 2	N	887	826 1	237
04	7230	1636	-0-	-5594	-0-	105 1	650 9	881 2	N	591	497 1	331
05	7471	868	-0-	-6603	-0-	155 1		713 9	N	648	847 1	132
06	7230	1423	-0-	-5807	-0-	150 1	718 9	555 2	N	653	703 1	82

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

01	372 #	371	-0-	-1	-0-	367 2		4 9	N	4		60
02	336 #	322	-0-	-14	-0-	320 2		2 9	N	2		62
03	372 #	348	-0-	-24	-0-	346 2		2 9	N	2		64
04	360 #	339	-0-	-21	-0-	337 2		2 9	N	2		66
05	372 #	337	-0-	-35	-0-	334 2		3 9	N	3		69
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		69

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		186
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	102 2		1 9	N	1		187
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	118 2		3 9	N	3		190
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	112 2		4 9	N	4		194
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	113 2		3 9	N	3		197
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		197

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	5		174
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	606 2		9 9	N	8		182
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	658 2		6 9	N	5		187
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	620 2		8 9	N	7		194
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	667 2		4 9	N	4	172 1	26
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		26

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 2			N	-0-		-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-		-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2			N	-0-		-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-		-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		806 #	394	-0-	-412	-0-	340 2	54 9	N	49		156
02		418 R	418	-0-	-0-	-0-	339 2	79 9	N	72	177 2	51
03		372 #	327	-0-	-45	-0-	294 2	33 9	N	30		81
04		360 #	318	-0-	-42	-0-	277 2	41 9	N	37		118
05		434 #	327	-0-	-107	-0-	291 2	36 9	N	33		151
06		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		151

E P C OIL & GAS, INC.				238482								
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 - 4918
01		221 R	221	-0-	-0-	-0-	213 2	8 9	N	7		33
02		199 R	199	-0-	-0-	-0-	192 2	7 9	N	6		39
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	N	4		43
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	197 2	7 9	N	6		49
05		155 #	98	-0-	-57	-0-	95 2	3 9	N	3		52
*06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	172 2	9 9	N	8		60

ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
SEBESTA				WELL #:	1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 - 3860
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		124
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 2	6 9	N	5		129
03		14B2 EXT	16	-0-	16		16 2		N	-0-		129
04		14B2 EXT	17	-0-	17		17 2		N	-0-		129
05		14B2 EXT	77	-0-	77		40 2	37 9	N	34		163
*06		206 R	96	-0-	-110	-0-	75 2	21 9	N	19		182

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9	N	1		127
02		84 #	50	-0-	-34	-0-	49 2	1 9	N	1		128
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	77 2	1 9	N	1		129
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	62 2	1 9	N	1		130
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	89 2	2 9	N	2	1 8	131
*06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	N	1		132

SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879
01		DLQ G-10	48	-0-	48		47 3	1 9	Y	1		142
02		DLQ G-10	38	-0-	38		37 3	1 9	Y	1		143
03		DLQ G-10	40	-0-	40		39 3	1 9	Y	1		144
04		164 R	38	-0-	-126	-0-	37 3	1 9	Y	1		145
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	37 3	1 9	Y	1		146
06		60 #	36	-0-	-24	-0-	35 3	1 9	Y	1		147

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.//		614627												
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171	-	174		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707			RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826	-	829
TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627	-	633
01	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 3		N	-0-			-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-			-0-
04	660 N	566	-0-	-94	-0-	566 3		N	-0-			-0-
05	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3		N	-0-			-0-
06	690 N	483	-0-	-207	-0-	483 3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614	-	644
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649	-	650
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
M	O	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
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-

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
01	2511 N	2117	-0-	-394	-0-	351	1	1754	2	N	11	158
						12	9					
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	336	1	1501	2	N	5	163
						6	9					
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	369	1	1200	2	N	7	170
						8	9					
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	360	1	2073	2	N	10	180
						11	9					
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	372	1	1746	2	N	-0-	180
06	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	349	1	900	2	N	-0-	180

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A
01	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	295	1	1103	2	N	16	187
						18	9					
02	1400 N	1203	-0-	-197	-0-	251	1	942	2	N	9	196
						10	9					
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	2	N	13	29
						14	9				180	1
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	330	1	1125	2	N	16	45
						18	9					
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	281	1	1091	2	N	35	80
						39	9					
*06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	299	1	1131	2	N	30	110
						33	9					

BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A
01	589 N	311	-0-	-278	-0-	69	1	242	2	N	-0-	38
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	113	1	296	2	N	-0-	38
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-	38
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	206	1	824	2	N	25	63
						28	9					
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	443	2	N	8	71
						9	9					
06	810 N	163	-0-	-647	-0-	45	1	118	2	N	-0-	71

HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
04	154 N	51	-0-	-103	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HICKMAN, J. P.		WELL #:		2	RRCID ->	147773	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12510 - 12539	
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
01	10323 X	6196	-0-	-4127	-0-	487 213	1 9	5496	2	Y	194	183 1	226
02	9324 X	8364	-0-	-960	-0-	564 243	1 9	7557	2	Y	221	180 1	267
03	10323 X	8483	-0-	-1840	-0-	615 237	1 9	7631	2	Y	215	367 1	115
04	9270 X	8838	-0-	-432	-0-	654 244	1 9	7940	2	Y	222	170 1	167
05	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	706 257	1 9	8608	2	Y	234	174 1	227
*06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	684 250	1 9	8083	2	Y	227	359 1	95

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804	
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
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	329 11	1 9	1355	2	N	10		64
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	308 79	1 9	1231	2	N	72		136
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	341 7	1 9	1342	2	N	6		142
04	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	322 10	1 9	1085	2	N	9		151
05	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	341 6	1 9	1259	2	N	5		156
06	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	321 47	1 9	1206	2	N	43	181 1	18

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
CARTER, W. T.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSKINS MOUND			42789 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: BRAZORIA						
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.			500796													
MOUND COMPANY NCT-1			WELL #:	117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3332 - 3350				
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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELCH FOUNDATION			WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068 - 6228				
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800)			42905 222		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS						
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS			627829													
GOODYKOONTZ			WELL #:	7	RRCID ->	178296	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	6739 - 6764				
01		4743 #	592	-0-	-4151	-0-	-0-	322	1	270	2	N	-0-			-0-
02		4284 #	1597	-0-	-2687	-0-	-0-	469	1	1128	2	N	-0-			-0-
03		3720 #	1330	-0-	-2390	-0-	-0-	376	1	954	2	N	-0-			-0-
04		2550 #	1058	-0-	-1492	-0-	-0-	350	1	708	2	N	-0-			-0-
05		1767 #	173	-0-	-1594	-0-	-0-	95	1	78	2	N	-0-			-0-
06		1710 #	20	-0-	-1690	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			42908 660		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRIS						
CLOVER PRODUCTION COMPANY			161333													
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2790 - 2798				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRILLING DISTRICT #22			WELL #:	5	RRCID ->	174340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	2340 - 3250				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
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	* * 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER)		43062 501		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
REICHARDT A. O.		WELL #:		2	RRCID ->	121015	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	3505 - 3513
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	4309 X	3352	-0-	-957	-0-	806 1	2214 2	N	302			615
02	4424 X	2928	-0-	-1496	-0-	728 1	1894 2	N	278	363 1		530
03	4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	306 9						
04	4740 X	4396	-0-	-344	-0-	806 1	2192 2	N	287	499 1		318
05	3348 X	2713	-0-	-635	-0-	316 9						
06	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	947 1	3225 2	N	204			522
						224 9						
						900 1	1651 2	N	147	187 1		482
						162 9						
						798 1	2114 2	N	176	168 1		490
						194 9						

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030 - 12713
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-

HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007	- 12113
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
01		7143 X	7143	-0-	-0-	1054 1	5825 2	N	240	182	1	308
						264 9						
02		5693 X	5693	-0-	-0-	921 1	4506 2	N	242	360	1	190
						266 9						
03		6620 X	6620	-0-	-0-	1054 1	5343 2	N	203	40	1	353
						223 9						
04		6900 X	4239	-0-	-2661	745 1	3270 2	N	204	360	1	197
						224 9						
05		7130 X	2793	-0-	-4337	726 1	1840 2	N	206	178	1	225
						227 9						
06		6900 X	3545	-0-	-3355	722 1	2604 2	N	199	179	1	245
						219 9						

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777	- 12785
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007								
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377	- 15426
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402	- 15510
01	7564 X	6850	-0-	-714	-0-	6795 2	55 9	N	50			141
02	6832 X	6419	-0-	-413	-0-	6364 2	55 9	N	50	164	1	27
03	7564 X	7555	-0-	-9	-0-	7499 2	56 9	N	51			78
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7723 2	107 9	N	97	166	1	9
*05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7374 2	59 9	N	54			63
*06	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7267 2	66 9	N	60			123

HUEBNER (9,270 FRIO)				43256 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
REDDY DISPOSALS, LLC				696878								
HURST, A. I.		WELL #:		B 2	RRCID -> 094588	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	6213	- 9038
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUEBNER (9,270 FRIO)				43256	111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REDDY DISPOSALS, LLC				696878								
CONKLIN				WELL #:	1	RRCID ->	203727	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6040 - 6057
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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
01	124 #	60	-0-	-64 B	-16914	60	2	N	-0-			72
02	112 #	115	-0-	3 B	-16911	115	2	N	-0-			72
03	124 #	98	-0-	-26 B	-16937	98	2	N	-0-			72
04	90 #	118	-0-	28 B	-16909	118	2	N	-0-			72
05	124 #	154	-0-	30 B	-16879	154	2	N	-0-			72
06	120 #	70	-0-	-50 B	-16929	70	2	N	-0-			72

BOTTOMS				WELL #:	1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 4741 - 4745
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
FENTON, B. H. ET AL INC				WELL #:	1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8692 - 8701
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A		
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A		
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-		WELL #:		844253 4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 - 8030		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL * APACHE CORPORATION SWILLEY		WELL #:		43381 002 027200 1	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10862 - 10956	
01	18507 X	14310	-0-	-4197	-0-	14073	2	237	9	N	215	178	1	122
02	16492 X	12636	-0-	-3856	-0-	12446	2	190	9	N	173	175	1	120
03	17701 X	13840	-0-	-3861	-0-	13589	2	251	9	N	228	181	1	167
04	16290 X	12714	-0-	-3576	-0-	12498	2	216	9	N	196	180	1	183
05	16833 X	13402	-0-	-3431	-0-	13183	2	219	9	N	199	182	1	200
06	13860 X	12043	-0-	-1817	-0-	11848	2	195	9	N	177	182	1	195
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		WELL #:		43381 274 340442 2	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7361 - 7364	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			43385 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000											
CAHOON DEEP UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200848			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875			
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

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEMOND			WELL #: 1		RRCID -> 207357			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLOWAY ENERGY CO.			293303											
CAMPBELL, MARY			WELL #: 1 L		RRCID -> 198613			COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234			
01	1054 X	756	-0-	-298	-0-	135	1	621	2	N	-0-			85
02	924 X	570	-0-	-354	-0-	62	1	505	2	N	3			88
						3	9							
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	328	1	3244	2	N	13			101
						14	9							
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	233	1	1628	2	N	61			162
						67	9							
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	431	1	2398	2	N	11	139	1	34
						12	9							
*06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	693	1	1593	2	N	8			42
						9	9							

H.E.R. OPERATING, LLC			340442											
CANTER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192451			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPREE			WELL #: 1		RRCID -> 196142			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				149
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-				149
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2130	2	48	9	N	44				193
04	3000 N	3162	-0-	162	162	161	1	2948	2	N	48	182	1		59
						53	9								
05	3100 N	3094	-0-	-6	156	3039	2	55	9	N	50				109
*06	3000 N	3433	-0-	433	589	202	1	3169	2	N	56				165
						62	9								

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	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		
01	6293 X	3530	-0-	-2763	-0-	3475	2	55	9	N	50				73
02	5684 X	1519	-0-	-4165	-0-	1498	2	21	9	N	19				92
03	6293 X	5209	-0-	-1084	-0-	5132	2	77	9	N	70				162
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5189	2	62	9	N	56	179	1		39
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5104	2	67	9	N	61				100
*06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5057	2	142	9	N	129	128	1		101

RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590											
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507		
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				50
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	N	3				53
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				53
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				53

OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	N	9				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				50
03	3100 N	3873	-0-	773	773	3853	2	20	9	N	18				68
04	3000 N	5881	-0-	2881	3654	5800	2	81	9	N	74				142
05	3100 N	7514	-0-	4414	8068	7429	2	85	9	N	77	137	1		82
*06	18064 X	9996	-0-	-8068	-0-	9857	2	139	9	N	126	177	1		31

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
01	3379 X	2844	-0-	-535	-0-	923 1	1870 2	N	46	4 8	187
02	3052 X	1896	-0-	-1156	-0-	51 9 330 1	1552 2	N	13		200
03	3193 X	2271	-0-	-922	-0-	14 9 389 1	1882 2	N	-0-		200
04	2760 X	2390	-0-	-370	-0-	433 1	1954 2	N	3	164 1	39
05	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	3 9 593 1	2209 2	N	1		40
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	1 9 647 1	1706 2	N	2		42
						2 9					

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
01	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	690 1	1492 2	N	13		150
02	2324 N	1289	-0-	-1035	-0-	14 9 414 1	865 2	N	9		159
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	10 9 690 1	1937 2	N	23		182
04	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	25 9 1748 2	17 9	N	15	172 1	25
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	713 1	1854 2	N	20		45
*06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	22 9 690 1	1808 2	N	13		58
						14 9					

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
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-

ABSHIER		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
		WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541
01	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-	539 1	2660 3	N	32		88
02	2632 X	1997	-0-	-635	-0-	35 9 239 1	1739 3	N	17		105
03	4216 X	2068	-0-	-2148	-0-	19 9 286 1	1760 3	N	20		125
04	4080 X	2038	-0-	-2042	-0-	22 9 167 1	1849 3	N	20		145
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	22 9 432 1	4347 3	N	62		207
*06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	68 9 441 1	4055 3	N	76		283
						84 9					

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY		43385 680 293303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEMOND		43385 700 068123		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675				
01	15903 X	2155	-0-	-13748	-0-	386	1	1768	2	N	1	183	1	21
02	14336 X	7469	-0-	-6867	-0-	810	1	6616	2	N	39			60
03	10292 X	8693	-0-	-1599	-0-	782	1	7718	2	N	175	191	1	44
04	9960 X	2808	-0-	-7152	-0-	350	1	2440	2	N	16			60
05	8277 X	363	-0-	-7914	-0-	52	1	291	2	N	18	51	1	27
06	8010 X	310	-0-	-7700	-0-	94	1	216	2	N	-0-			27

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) BERRY, JOHN C. SWILLEY, L. A. GAS UNIT		43385 700 068123		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 069047		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9127 - 9147				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010														

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC KING GAS UNIT		43385 750 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 181185		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8177 - 8192				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) FAULCONER, VERNON E., INC. HULL		43396 700 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
WELL #:		1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670				
01	6386 #	6049	-0-	-337	-0-	580	1	5419	2	N	45	153	1	31
02	5768 #	5693	-0-	-75	-0-	560	1	5080	2	N	48			79
03	5983	6163	-0-	180	180	620	1	5473	2	N	64			143
04	5937	5937	-0-	-0-	180	600	1	5287	2	N	45			188
*05	6216	6216	-0-	-0-	180	620	1	5596	2	N	-0-	80	7	108
*06	5790	5736	-0-	-54	126	600	1	5107	2	N	26			134

HUNGERFORD, E. (MIocene 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992	#	817	-0-	-175	-0-	164	1	653	2	N	-0-					-0-
02	812	#	670	-0-	-142	-0-	148	1	522	2	N	-0-					-0-
03	806	#	710	-0-	-96	-0-	164	1	546	2	N	-0-					-0-
04	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	806	#	720	-0-	-86	-0-	164	1	556	2	N	-0-					-0-
06	780	#	633	-0-	-147	-0-	159	1	474	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	16	1	4893	2	N	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2981	-0-	-1576	-0-	16	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	15	1	4860	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	16	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4057	-0-	-683	-0-	15	1	4042	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	874	-0-	-1823	-0-	176	1	698	2	N	-0-					-0-
02	1120	#	1045	-0-	-75	-0-	160	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1178	#	872	-0-	-306	-0-	176	1	696	2	N	-0-					-0-
04	840	#	760	-0-	-80	-0-	171	1	589	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	663	-0-	-484	-0-	176	1	487	2	N	-0-					-0-
06	1110	#	716	-0-	-394	-0-	171	1	545	2	N	-0-					-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	479	-0-	-389	-0-	164 1	315 2	-0-
02		963 X	963	-0-	-0-	-0-	148 1	815 2	-0-
03		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	164 1	917 2	-0-
04		510 X	401	-0-	-109	-0-	159 1	242 2	-0-
05		1054 X	458	-0-	-596	-0-	164 1	294 2	-0-
06		1050 X	734	-0-	-316	-0-	159 1	575 2	-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	
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
01		5301 X	4479	-0-	-822	-0-	186 1	3827 2	158
02		4788 X	4506	-0-	-282	-0-	466 9	3931 2	13
03		DLQ G-10	5957	-0-	5957	5957	140 1	5222 2	173
04		10891 X	4934	-0-	-5957	-0-	435 9	4314 2	30
05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	585 9	609 9	32
*06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	150 1	543 9	142

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	
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
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		4
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		4
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		4
04		120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2		4
05		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		4
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		4

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
SMALL, R.P. CORP.		789221							
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SMALL, R.P. CORP.		789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12190 - 12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80 1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 1	-0-
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	5	RRCID ->	197861	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8696 - 8922
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	150	171 1	36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		80
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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	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	AMT CODE	BALANCE		

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	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		
01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		13		
02	2212 #	-0-	-0-	-2212	-0-		N	-0-		13		
03	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		13		
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		13		
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		13		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)		43836 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC		019813										
DUSON		WELL #: 1		RRCID -> 166851		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 4680 - 4690		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HUTCHINS-KUBELA (5740)		43836 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC		019813										
DUSON		WELL #: A 2		RRCID -> 271270		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5723 - 5725		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	49		49		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49		

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		
01	0	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908 3		N	-0-			23
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			23
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			23
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			23
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			23
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			23

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	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 #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198		
01	15128	12086	-0-	-3042	7671	1024 1	11023 2	N	35	3 8		219
02	13664	5993	-0-	-7671	-0-	39 9 508 1	5463 2	N	20	176 1	2 8	61
03	12648 #	11404	-0-	-1244	-0-	22 9 967 1	10408 2	N	26	3 8		84
04	12120 #	7725	-0-	-4395	-0-	29 9 655 1	7049 2	N	19	1 8		102
05	12307 #	722	-0-	-11585	-0-	21 9 61 1	658 2	N	3	1 8		104
06	11700 #	489	-0-	-11211	-0-	3 9 41 1	447 2	N	1	1 8		104
						1 9						

WORTHAM OIL & GAS		942489						CNTY: GRIMES				
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211986		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10141 - 14200		
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	137 2	40 9	N	36			186
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	18			204
03	310 #	158	-0-	-152	-0-	130 2	28 9	N	25	179 1		50
04	300 #	150	-0-	-150	-0-	135 2	15 9	N	14			64
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	143 2	32 9	N	29			93
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	157 2	20 9	N	18			111

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261	- 15328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1018	-0-	-98	-0-	993	2	25	9	N	23		191
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					N	20		211
03	1147 #	945	-0-	-202	-0-	925	2	20	9	N	18		229
04	1110 #	890	-0-	-220	-0-	872	2	18	9	N	16		245
05	1085 #	1001	-0-	-84	-0-	983	2	18	9	N	16		261
06	990 #	874	-0-	-116	-0-	865	2	9	9	N	8	171 1	98

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
ZINGARA		WELL #:		4	RRCID ->	256453	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9590	- 11450	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26292 09/01/2012													

EVOLUTION OPERATING CO., INC.				256681									
CORLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	157492	COMPL. DATE	09/24/1995	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10630	- 12907	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802	- 14003	
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		27
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1 8	27
03	465 #	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-		27
04	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-		27
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		27
06	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT		27

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11005	- 13126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880	- 11231	
01	1705 #	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-	145 1	94
02	2576 #	1490	-0-	-1086	-0-	1490	2			N	-0-		94
03	2852 #	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-		94
04	2760 #	901	-0-	-1859	-0-	901	2			N	-0-		94
05	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2117	2	39	9	N	35	1 8	128
06	2490 #	1489	-0-	-1001	-0-	1487	2	2	9	N	2	2 8	128

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050										
HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977		
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
01	8507 R	8507	-0-	-0-	-0-	7752 2	755 9	N	686	766 1		257
02	5867 R	5867	-0-	-0-	-0-	5243 2	624 9	N	567	573 1	2 8	249
03	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	3686 2	470 9	N	427	572 1		104
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	561 2	78 9	N	71			175
05	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	3408 2	777 9	N	706	748 1	4 8	129
06	300 #	6	-0-	-294	-0-	4 2	2 9	N	2	2 8		129

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 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
WRIGHT, D. M.		120648										
		WELL #: 1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348		
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
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1063 2	55 9	N	50			194
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			194
03	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109 2		N	-0-			194
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			194
05	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205 2		N	-0-			194
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			194

GRESSETT		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
		WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960		
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
01	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 2		N	-0-			238
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	703 2	21 9	N	19	175 1		82
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-			82
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			82
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	663 2	10 9	N	9			91
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	698 2	22 9	N	20			111

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932		
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
01	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	2996 2	57 9	N	52			127
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2311 2	53 9	N	48			175
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1978 2	77 9	N	70	166 1	1 8	78
04	3000 N	3454	-0-	454	-0-	3399 2	55 9	N	50			128
05	3100 N	2928	-0-	-172	-0-	2871 2	57 9	N	52			180
*06	2952 N	2670	-0-	-282	-0-	2613 2	57 9	N	52	182 2	2 8	48

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
		WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952		
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
01	18851 X	4216	-0-	-14635	-0-	4072 2	144 9	N	131	194 1	4 8	147
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3878 2	185 9	N	168	192 1	1 8	122
03	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4039 2	138 9	N	125			247
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4927 2	56 9	N	51	174 1	2 8	122
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4676 2	110 9	N	100			222
*06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4584 2	141 9	N	128	175 2		175

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	809 2	20 9	N	18			384
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	198 1		186
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			186
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			186
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			186
*06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			186

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY			CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	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	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261									
HARE, K. T.		WELL #:		1	RRCID ->	123437	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9506 - 9524	
01	1860	1564	-0-	-296	-0-	1564 2			N	-0-			183
02	1680	1340	-0-	-340	-0-	1340 2			N	-0-			183
03	1860	1431	-0-	-429	-0-	114 1	1316 2		N	1	1 8		183
						1 9							
04	1800	862	-0-	-938	-0-	860 2	2 9		N	2	2 8		183
05	1550 #	721	-0-	-829	-0-	52 1	669 2		N	-0-			183
06	1380 N	435	-0-	-945	-0-	38 1	397 2		N	-0-			183

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005									
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063	
01	3131 X	1995	-0-	-1136	-0-	1231 1	764 2		N	-0-			102
02	2828 X	1450	-0-	-1378	-0-	1403 2	47 9		N	43			145
03	2790 X	1130	-0-	-1660	-0-	8 1	1122 2		N	-0-			145
04	2700 X	812	-0-	-1888	-0-	812 2			N	-0-			145
05	2790 X	1194	-0-	-1596	-0-	33 1	1122 2		N	35			180
						39 9							
06	1920 X	1202	-0-	-718	-0-	1177 2	25 9		N	23			203

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	3 1	989 2		N	-0-			170
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 1	642 2		N	2			172
						2 9							
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008 2	3 9		N	3			175
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 2	3 9		N	3			178
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993 2	6 9		N	5			183
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811 2	10 9		N	9			192

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 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9038 - 9048	
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
01	25854	471	-0-	-25383	-0-	432 2	39 9	N	35		335
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	158 2	25 9	N	23	183 1	175
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		175
04	3960 #	42	-0-	-3918	-0-	42 2		N	-0-		175
05	4092 #	45	-0-	-4047	-0-	45 2		N	-0-		175
06	450 #	87	-0-	-363	-0-	50 2	37 9	N	34		209

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC		035453									
HANNAH-CLARE		WELL #: 1		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 8756 - 8770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

JACINTOPOORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.		255133									
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10036 - 10042	
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4010 2	101 9	N	92	173 1	87
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3688 2	95 9	N	86		173
03	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	3156 2	88 9	N	80	170 1	83
04	4016 X	772	-0-	-3244	-0-	772 2		N	-0-		83
*05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6172 2	179 9	N	163	163 1	83
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT		83

DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6820 - 6874	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACINTOPOORT, EAST (YEGUA DY)		45256 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
JACINTOPOORT		WELL #: 2		RRCID -> 197519		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10306 - 10336	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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				
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			71
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-			71
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			71
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	67 1	34 3	Y	-0-		71

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	1984	X	299	-0-	-1685	-0-	268 1	31 4	Y	-0-		17
02	1708	X	447	-0-	-1261	-0-	304 1	143 3	Y	-0-		17
03	1302	X	752	-0-	-550	-0-	523 1	215 3	Y	-0-		17
							14 4					
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	508 1	294 3	Y	27	27 1	17
							24 4					
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	80 1	44 3	Y	4	4 1	17
							3 4					
06	720	X	72	-0-	-648	-0-	47 1	24 3	Y	1	1 1	17
							1 9					

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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK											
WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01	2356 X	562	-0-	-1794	-0-	91 1 26 9	445 2	N	24			261							
02	2128 X	989	-0-	-1139	-0-	130 1 276 9	583 2	N	251	341 1		171							
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	115 1 34 9	443 2	N	31			202							
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	137 1 256 9	563 2	N	233	255 1		180							
05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	146 1 232 9	605 2	N	211	206 1		185							
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51 1 172 9	546 2	N	156	47 1		294							
MARSH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
BLACK STONE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50							
06	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	
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-							
BLACK STONE										WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10586 - 10592	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY GILCREASE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK											
WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-			159					
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-			159					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			159					
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	21	2	N	3			162					
						3	9												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			162					
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			162					
BLACKWOOD										WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66					
06	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	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	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	
*07	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-			180					
*08	1457 N	912	-0-	-545	-0-	912	2			N	-0-			180					
*09	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			N	-0-			180					
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			180					
*11	900 N	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-			180					
*12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-			180					
*01	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-			180					
*02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-			180					
*03	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			180					
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			180					
*05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			180					
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-	155	1	25					
GILCHREASE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040	
01	682 N	573	-0-	-109	-0-	97	1	476	2	N	-0-			201					
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	107	1	479	2	N	-0-			201					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			201					
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	100	1	412	2	N	1	135	1	67					
						1	9												
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	131	1	543	2	N	-0-			67					
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	8			75					
						9	9												
BLACKWOOD										WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1139	2	17	9	N	15			172					
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7			179					
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			179					
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	956	2	20	9	N	18			197					
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	N	10			207					
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7			214					

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	152	1	743	2	N	-0-		87
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-		87
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	71	131 1	27
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

01	558 N	252	-0-	-306	-0-	43	1	209	2	N	-0-		120
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	128	1	575	2	N	49		169
						54	9						
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	104	1	401	2	N	11	155 1	25
						12	9						
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	96	1	393	2	N	37		62
						41	9						
05	837 N	459	-0-	-378	-0-	85	1	352	2	N	20		82
						22	9						
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	13		95
						14	9						

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

01	496 X	391	-0-	-105	-0-	350	2	41	9	N	37		145
02	448 X	239	-0-	-209	-0-	236	2	3	9	N	3		148
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		148
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	211	2	41	9	N	37		185
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	224	2	31	9	N	28		213
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	167	2	10	9	N	9		222

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

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-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2106	2	N	4	30 1	57
						4	9						
02	1568 N	127	-0-	-1441	-0-	1	1	109	2	N	15		72
						17	9						
03	1240 N	253	-0-	-987	-0-	4	1	229	2	N	18	20 1	70
						20	9						
04	1890 N	773	-0-	-1117	-0-	45	1	706	2	N	20	33 1	57
						22	9						
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	45	22 1	80
						50	9						
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	57	83 1	54
						63	9						

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 233853			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	18445 X	18039	-0-	-406	-0-	2187	1	15310	2	N	493	569 1	89
02	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	542	9	2130	1	N	405	338 1	156
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	446	9	1015	1	N	424	416 1	164
04	14850 X	10415	-0-	-4435	-0-	466	9	697	1	N	452	449 1	167
05	15345 X	12380	-0-	-2965	-0-	497	9	801	1	N	446	544 1	69
06	14850 X	12056	-0-	-2794	-0-	826	1	491	9	N	316	276 1	109
						348	9						

BP FEE			WELL #: 3		RRCID -> 234297			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064		
01	18042 X	13353	-0-	-4689	-0-	2185	1	10675	2	N	448	197 1	377
02	14980 X	12980	-0-	-2000	-0-	493	9	2301	1	N	307	418 1	266
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	338	9	2805	1	N	359	193 1	432
04	14100 X	12795	-0-	-1305	-0-	395	9	2442	1	N	303	577 1	158
05	14570 X	12786	-0-	-1784	-0-	333	9	2420	1	N	289	190 1	257
06	13920 X	9714	-0-	-4206	-0-	318	9	811	1	N	194	189 1	262
						213	9						

WING			WELL #: 1		RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
01	66030 X	55634	-0-	-10396	-0-	54399	2	1235	9	N	1123	1149 1	234
02	58716 X	48983	-0-	-9733	-0-	47762	2	1221	9	N	1110	863 1	481
03	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	52820	2	1231	9	N	1119	1385 1	215
04	56310 X	43309	-0-	-13001	-0-	42234	2	1075	9	N	977	765 1	427
05	55645 X	42369	-0-	-13276	-0-	41376	2	993	9	N	903	1144 1	186
06	53850 X	43267	-0-	-10583	-0-	42297	2	970	9	N	882	798 1	270

HICKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892		
01	10509 X	5145	-0-	-5364	-0-	4270	2	875	9	N	795	777 1	152
02	8008 X	4270	-0-	-3738	-0-	3483	2	787	9	N	715	760 1	107
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	3732	2	795	9	N	723	554 1	276
04	6240 X	4171	-0-	-2069	-0-	3523	2	648	9	N	589	736 1	129
05	6448 X	3628	-0-	-2820	-0-	2958	2	670	9	N	609	479 1	259
06	4980 X	2875	-0-	-2105	-0-	2262	2	613	9	N	557	682 1	134

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 249152			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650		
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3		50
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	8	1	182	2	N	13	33 1	30
						14	9						
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	3		33
						3	9						
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-		33
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	3	1	117	2	N	2		35
						2	9						
06	240 N	82	-0-	-158	-0-	1	1	79	2	N	2		37
						2	9						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
01	16275 X	11374	-0-	-4901	-0-	1333 1	9336 2	N	641	646	1					215
						705 9										
02	12768 X	11622	-0-	-1146	-0-	1360 1	9592 2	N	609	660	1					164
						670 9										
03	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1177 1	11513 2	N	937	951	1					150
						1031 9										
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	1059 1	14113 2	N	551	524	1					177
						606 9										
05	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	975 1	12848 2	N	543	449	1					271
						597 9										
06	11250 X	10410	-0-	-840	-0-	712 1	9370 2	N	298	328	1					241
						328 9										

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-							65
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3968 2	41 9	N	37							102
03	1705 X	514	-0-	-1191	-0-	514 2		N	-0-	37	1					65
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4033 2	28 9	N	25							90
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3423 2	39 9	N	35	52	1					73
*06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3169 2	26 9	N	24							97

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
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-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640								
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	25 1	1224 2	N	86							219
						95 9										
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	163 1	960 2	N	76	204	1					91
						84 9										
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	36 1	1145 2	N	6							97
						7 9										
04	1230 N	1016	-0-	-214	-0-	39 1	969 2	N	7							104
						8 9										
05	2790 X	949	-0-	-1841	-0-	32 1	894 2	N	21							125
						23 9										
06	2700 X	241	-0-	-2459	-0-	7 2	234 9	N	213	38	1					300

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12893 - 13116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WING				WELL #:	2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.11432 - 11446		
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP "H"				WELL #:	1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256 - 10332		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WING				WELL #:	3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.11418 - 11472		
01	154792 X	154792	-0-	-0-	-0-	151559	2	3233	9	N	2939	3170	1	205
02	142349 X	142349	-0-	-0-	-0-	139245	2	3104	9	N	2822	2738	1	289
03	156651 X	156651	-0-	-0-	-0-	153007	2	3644	9	N	3313	3229	1	373
04	148061 X	148061	-0-	-0-	-0-	145098	2	2963	9	N	2694	2677	1	390
05	150525 X	150525	-0-	-0-	-0-	147336	2	3189	9	N	2899	3059	1	230
06	145500 X	138249	-0-	-7251	-0-	135415	2	2834	9	N	2576	2517	1	289

WIGGINS				WELL #:	1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890 - 10898		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-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		
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	81	2	35	9	N	32			154
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			154
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			154
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			154
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			154
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			154

BP "K"				WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.13430 - 13436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		5		258677		03/04/2010			13660 PERF.13224 - 13330					
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
01	116167 X	116167	-0-	-0-	-0-	112838	2	3329	9	N	3026	2961	1	247
02	101920 X	100870	-0-	-1050	-0-	98349	2	2521	9	N	2292	2216	1	323
03	102876 X	102876	-0-	-0-	-0-	100255	2	2621	9	N	2383	2484	1	222
04	111690 X	89087	-0-	-22603	-0-	86845	2	2242	9	N	2038	1960	1	300
05	115413 X	82714	-0-	-32699	-0-	81013	2	1701	9	N	1546	1669	1	177
06	111690 X	70128	-0-	-41562	-0-	68927	2	1201	9	N	1092	1006	1	263

BLACK STONE-BP		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		1		258679		07/18/2010			12558 PERF.12160 - 12170					
01	3534 X	2843	-0-	-691	-0-	2760	2	83	9	N	75			117
02	3192 X	2917	-0-	-275	-0-	2807	2	110	9	N	100			217
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3101	2	84	9	N	76	191	1	102
04	3180 X	2983	-0-	-197	-0-	2902	2	81	9	N	74	146	1	30
05	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	2909	2	96	9	N	87			117
06	3120 X	2822	-0-	-298	-0-	2764	2	58	9	N	53			170

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		1		258762		02/11/2010			13500 PERF.12748 - 12760					
01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	1979	2	83	9	N	75	193	1	80
02	1932 X	1207	-0-	-725	-0-	1086	2	121	9	N	110			190
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1988	2	124	9	N	113	191	1	112
04	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1795	2	108	9	N	98			210
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2314	2	110	9	N	100	180	1	130
*06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2341	2	90	9	N	82			212

WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		7		258797		08/29/2010			12400 PERF.10138 - 10170					
01	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11175	2	133	9	N	121			261
02	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9381	2	109	9	N	99	194	1	166
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9807	2	222	9	N	202	190	1	178
04	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10939	2	125	9	N	114	197	1	95
05	10075 X	8854	-0-	-1221	-0-	8721	2	133	9	N	121			216
06	9750 X	8102	-0-	-1648	-0-	7982	2	120	9	N	109	254	1	71

BLACK STONE "G"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		1		258808		08/11/2010			13350 PERF.12732 - 12862					
01	3596 X	2660	-0-	-936	-0-	2434	2	226	9	N	205	172	1	125
02	3248 X	2108	-0-	-1140	-0-	1972	2	136	9	N	124	162	1	87
03	0 W	2738	-0-	2738	2738	2503	2	235	9	N	214	191	1	110
04	0 W	2536	-0-	2536	5274	2261	2	275	9	N	250	217	1	143
05	0 W	2217	-0-	2217	7491	2026	2	191	9	N	174	194	1	123
06	0 W	1745	-0-	1745	9236	1589	2	156	9	N	142	135	1	130

BP "L"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
		1		260041		05/28/2010			12041 PERF.10809 - 11128					
01	15655 X	6845	-0-	-8810	-0-	106	1	6680	2	N	54	62	1	81
02	13580 X	1083	-0-	-12497	-0-	9	1	1074	2	N	-0-			81
03	22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	734	1	21258	2	N	195			276
04	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	215	9	784	1	N	160	201	1	235
05	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	176	9	556	1	N	124	193	1	166
06	10290 X	2757	-0-	-7533	-0-	136	9	128	1	N	22			188
						24	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850														
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

01	17174 X	13384	-0-	-3790	-0-	13305	2	79	9	N	72	120	1	53
02	15512 X	11857	-0-	-3655	-0-	11793	2	64	9	N	58	48	1	63
03	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	13314	2	73	9	N	66			129
04	14250 X	11945	-0-	-2305	-0-	11883	2	62	9	N	56	35	1	150
05	13671 X	12328	-0-	-1343	-0-	12115	2	213	9	N	194	259	1	85
06	12960 X	11525	-0-	-1435	-0-	11429	2	96	9	N	87	93	1	79

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132														
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-			218
02	588 N	469	-0-	-119	-0-	10	1	459	2	N	-0-			218
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-			218
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	N	-0-	76	1	142
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	75			217
						83	9							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	2	1	219

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760														
01	203164 X	203164	-0-	-0-	-0-	198710	2	4454	9	N	4049	4519	1	300
02	184157 X	184157	-0-	-0-	-0-	179760	2	4397	9	N	3997	3897	1	400
03	210126 X	210126	-0-	-0-	-0-	205606	2	4520	9	N	4109	4242	1	267
04	202745 X	202745	-0-	-0-	-0-	198389	2	4356	9	N	3960	3825	1	402
05	201661 X	201661	-0-	-0-	-0-	197449	2	4212	9	N	3829	3955	1	276
06	185250 X	178728	-0-	-6522	-0-	47	1	174768	2	N	3557	3465	1	368
						3913	9							

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094														
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	35			162
						39	9							
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	18			180
						20	9							
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	13			193
						14	9							
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	15	119	1	89
						17	9							
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	19	1	576	2	N	5			94
						6	9							
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	6	3	1	97

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666														
01	24490 X	22711	-0-	-1779	-0-	22259	2	452	9	N	411	578	1	175
02	22120 X	20141	-0-	-1979	-0-	19536	2	605	9	N	550	590	1	135
03	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	24704	2	575	9	N	523	601	1	57
04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	23592	2	507	9	N	461	359	1	159
05	22723 X	19678	-0-	-3045	-0-	19231	2	447	9	N	406	361	1	204
06	22080 X	14811	-0-	-7269	-0-	14446	2	365	9	N	332	378	1	158

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
EPSTEIN		WELL #:		2	RRCID -> 270860		COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	1.13566 - 13654
M	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
01	185127 X	185127	-0-	-0-	-0-	181666	2	3461	9	N	3146	732
02	175069 X	175069	-0-	-0-	-0-	172444	2	2625	9	N	2386	447
03	162119 X	162119	-0-	-0-	-0-	159162	2	2957	9	N	2688	560
04	192425 X	192425	-0-	-0-	-0-	189056	2	3369	9	N	3063	609
05	189693 X	189693	-0-	-0-	-0-	186511	2	3182	9	N	2893	404
*06	166711 X	166711	-0-	-0-	-0-	34	1	163907	2	N	2518	553
						2770	9					

PARKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271062		COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	1.14076 - 14092
01	93186 X	18093	-0-	-75093	-0-	17709	2	384	9	N	349	105
02	84168 X	16330	-0-	-67838	-0-	15882	2	448	9	N	407	199
03	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	14990	2	184	9	N	167	163
04	19800 X	10074	-0-	-9726	-0-	9869	2	205	9	N	186	349
05	53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	50106	2	3039	9	N	2763	282
*06	47506 X	47506	-0-	-0-	-0-	23	1	45694	2	N	1626	384
						1789	9					

EPSTEIN		WELL #:		3	RRCID -> 271150		COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	1.14000 - 14024
01	178002 X	25087	-0-	-152915	-0-	24374	2	713	9	N	648	322
02	160776 X	28600	-0-	-132176	-0-	26998	2	1602	9	N	1456	369
03	76343 X	76343	-0-	-0-	-0-	73567	2	2776	9	N	2524	193
04	105257 X	105257	-0-	-0-	-0-	101008	2	4249	9	N	3863	179
05	117663 X	117663	-0-	-0-	-0-	112523	2	5140	9	N	4673	328
*06	101740 X	101740	-0-	-0-	-0-	52	1	97665	2	N	3657	126
						4023	9					

EPSTEIN		WELL #:		4	RRCID -> 271322		COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	1.13728 - 13970
01	52111 X	31581	-0-	-20530	-0-	30288	2	1293	9	N	1175	259
02	47068 X	13019	-0-	-34049	-0-	12757	2	262	9	N	238	134
03	136333 X	136333	-0-	-0-	-0-	133598	2	2735	9	N	2486	285
04	177637 X	177637	-0-	-0-	-0-	174445	2	3192	9	N	2902	249
05	225331 X	225331	-0-	-0-	-0-	221352	2	3979	9	N	3617	551
*06	217987 X	217987	-0-	-0-	-0-	41	1	214862	2	N	2804	374
						3084	9					

WING		WELL #:		11	RRCID -> 272442		COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	14175	PERF.	1.13888 - 14001
01	0 W	15190	-0-	15190	242750	15044	2	146	9	N	133	195
02	0 W	11090	-0-	11090	253840	10957	2	133	9	N	121	125
03	0 W	7265	-0-	7265	261105	7193	2	72	9	N	65	190
04	0 W	10056	-0-	10056	271161	9966	2	90	9	N	82	272
05	0 W	15137	-0-	15137	286298	15037	2	100	9	N	91	172
06	0 W	11827	-0-	11827	298125	11733	2	94	9	N	85	60

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.	0.5330 - 6008
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	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												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		58
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		58
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		58
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2	N	-0-		58
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2	N	-0-		58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
01	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	-0-	4287	2	N	-0-		60
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	2	N	-0-		60
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-		60
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	2	N	-0-		60
05	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	-0-	4252	2	N	-0-		60
06	4560 X	3876	-0-	-684	-0-	-0-	3876	2	N	-0-		60

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEEXUS OIL LLC				495350										
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	N	-0-				16
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-				16
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	N	1				17
							1 9							
04	390 N	193	-0-	-197	-0-	-0-	11 1	180 2	N	2				19
							2 9							
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	2		2 8		19
							2 9							
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-				19
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
06	0 N	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

01	4836 X	274	-0-	-4562	-0-	272	3	2	9	N	2		290
02	4368 X	1462	-0-	-2906	-0-	1462	3			N	-0-		290
03	4836 X	2232	-0-	-2604	-0-	2229	3	3	9	N	3		293
04	4320 X	335	-0-	-3985	-0-	335	3			N	-0-		293
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		293
*06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3165	3	90	9	N	82		375

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

01	7998 X	7107	-0-	-891	-0-	155	1	6702	2	N	227	187	1	259
						250	9							
02	7224 X	6269	-0-	-955	-0-	140	1	5980	2	N	135	175	1	219
						149	9							
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	155	1	6967	2	N	179	179	1	219
						197	9							
04	6870 X	6375	-0-	-495	-0-	150	1	6060	2	N	150	180	1	189
						165	9							
05	7099 X	6092	-0-	-1007	-0-	155	1	5814	2	N	112			301
						123	9							
06	6960 X	6117	-0-	-843	-0-	150	1	5833	2	N	122	176	1	247
						134	9							

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

01	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			103
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			103
03	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			103
04	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			103
05	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			103
06	60 X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-			103

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	5394 X	3793	-0-	-1601	-0-	3764	2	29	9	N	26				151
02	4872 X	3182	-0-	-1690	-0-	3156	2	26	9	N	24				175
03	5394 X	2955	-0-	-2439	-0-	2955	2			N	-0-	150	1		25
04	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	17	2			N	-0-				25
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3859	2	37	9	N	34				59
*06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	N	9				68

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	155	1	3855	2	N	8				102
02	3388 X	3175	-0-	-213	-0-	140	1	3029	2	N	5				107
03	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	155	1	3265	2	N	7				114
04	3900 X	2900	-0-	-1000	-0-	150	1	2744	2	N	5				119
05	4030 X	2877	-0-	-1153	-0-	155	1	2713	2	N	8				127
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	150	1	3122	2	N	5				132

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

01	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	4117	2	23	9	N	21				305
02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	3625	2	8	9	N	7				312
03	4557 X	3588	-0-	-969	-0-	3579	2	9	9	N	8				320
04	4410 X	3871	-0-	-539	-0-	3858	2	13	9	N	12				332
05	4557 X	4060	-0-	-497	-0-	4014	2	46	9	N	42	176	1		198
06	4020 X	3676	-0-	-344	-0-	3665	2	11	9	N	10				208

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

01	14074	12156	-0-	-1918	-0-	12156	2			N	-0-				72
02	13468	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-				72
03	14198 #	12850	-0-	-1348	-0-	12850	2			N	-0-				72
04	12904 R	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-				72
05	14911 #	14227	-0-	-684	-0-	14227	2			N	-0-				72
06	14430 #	13847	-0-	-583	-0-	13847	2			N	-0-				72

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	2930	NO RPT	-0-	-2930	-0-					N	NO RPT				-0-
02	8204	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT				-0-
03	9083	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT				-0-
04	8790	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT				-0-
05	9083	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT				-0-
06	8790	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES CREEK (YEGUA)		//CONT.//		47127 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
MATZKE				WELL #:	1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7806 - 7900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	54529	13014	-0-	-41515	-0-	27 1	12704	2	N	257	192	1	65
						283 9							
02	49252	19369	-0-	-29883	-0-	84 1	19138	2	N	134			199
						147 9							
03	54529	34238	-0-	-20291	-0-	93 1	33537	2	N	553	381	1	371
						608 9							
04	52770	31078	-0-	-21692	-0-	90 1	30478	2	N	464	551	1	284
						510 9							
05	28648 R	28648	-0-	-0-	-0-	93 1	28120	2	N	395	373	1	306
						435 9							
06	33120 #	24054	-0-	-9066	-0-	90 1	23599	2	N	332	361	1	277
						365 9							

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014		- PLUGGED		01/22/14					

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477									
NOHAVITZA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (4660 FRIO)				47127 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860									
THORNTON				WELL #:	1 C	RRCID ->	182109	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4830 - 4834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

JONES CREEK (4850)				47127 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
YACKEL				WELL #:	1 C	RRCID ->	229723	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3529 - 3532
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2014		- PLUGGED		01/13/14					

JONES CREEK (4900)				47127 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860									
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	174348	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4812 - 4818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

M O		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

JONES CREEK (4900)		//CONT.// 47127 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.// 057860							
THORNTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 182110		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
YACKEL		WELL #: 1 T		RRCID -> 229724		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14					

JONES CREEK (5000 FRIO)		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	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14					

HAVEI		WELL #: 1		RRCID -> 184212		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14					

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	
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-	-0-
02	868 #	612	-0-	-256	-0-	612 2	N	-0-	-0-
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-	-0-
04	930 #	409	-0-	-521	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05	1116 #	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
06	1080 #	631	-0-	-449	-0-	631 2	N	-0-	-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	
01	3100 N	3948	-0-	848	848	3948 2	N	-0-	174
02	2800 N	6337	-0-	3537	4385	6227 2	110 9	N	100
03	3100 N	7811	-0-	4711	9096	7736 2	75 9	N	68
04	17946 X	8850	-0-	-9096	-0-	8732 2	118 9	N	107
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-	-	N	89
*06	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8100 2	83 9	N	75
								183 1	
								251	

REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322	
01	527 N	125	-0-	-402	-0-	125 2	N	-0-	139
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 2	6 9	N	5
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	216 2	10 9	N	9
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	149 2	41 9	N	37
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66 2	-	N	-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106 2	-	N	-0-
								157 1	
								33	
								33	
								33	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175										
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928			
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
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	3100	1	1833	3	N	40	261
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	2800	1	1656	3	N	31	179 1 113
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3100	1	730	3	N	7	120
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3000	1	498	3	N	-0-	120
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3100	1	723	3	N	20	140
*06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3000	1	1377	3	N	59	199

FRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866			
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2264	2	120	9	N	109	388
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2000	2	99	9	N	90	182 1 296
03	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2449	2	160	9	N	145	185 1 256
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2258	2	116	9	N	105	361
05	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1794	2	101	9	N	92	187 1 266
06	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2279	2	160	9	N	145	185 1 226

ROADES		WELL #: 1		RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
06	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			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	226
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	226
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	226
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	226
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	226
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	226

REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332			
01	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-	272
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-	272
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	272
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	272
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	272
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	272

VACEK		WELL #: 1		RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858			
01	589 N	104	-0-	-485	-0-	50	1	54	2	N	-0-	231
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	2	N	-0-	231
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-	231
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	55	1	48	2	N	-0-	231
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	60	1	103	2	N	-0-	231
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	25	1	37	2	N	-0-	231

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	330	-0-	-321	-0-	110	1	198	2	N	20	306
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	9	235	2	N	26	332
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	9	350	2	N	20	352
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	150	1	169	2	N	-0-	352
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	130	1	144	2	N	56	225
06	540 N	219	-0-	-321	-0-	62	9	136	2	N	12	237
						70	1					
						13	9					

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

01	63674 X	61755	-0-	-1919	-0-	3100	1	54564	3	N	3719	593
02	57512 X	53926	-0-	-3586	-0-	4091	9	47914	3	N	2920	709
03	64615 X	64615	-0-	-0-	-0-	2800	1	58020	3	N	3177	489
04	63807 X	63807	-0-	-0-	-0-	3212	9	57138	3	N	3335	783
05	63632 X	63632	-0-	-0-	-0-	3100	1	57654	3	N	2616	587
06	60840 X	59335	-0-	-1505	-0-	3495	9	53518	3	N	2561	533
						3000	1					
						2878	9					
						3000	1					
						2817	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	9858 X	6319	-0-	-3539	-0-	922	1	5354	2	N	39					178
						43	9									
02	8904 X	6725	-0-	-2179	-0-	909	1	5794	2	N	20	171	0			27
						22	9									
03	9548 X	8448	-0-	-1100	-0-	881	1	7445	2	N	111					138
						122	9									
04	8670 X	6502	-0-	-2168	-0-	854	1	5648	2	N	-0-					138
05	8959 X	5349	-0-	-3610	-0-	770	1	4579	2	N	-0-					138
06	8190 X	8093	-0-	-97	-0-	461	1	7591	2	N	37					175
						41	9									

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

01	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	151	1	876	2	N	-0-					28
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	110	1	702	2	N	-0-					28
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	125	1	1057	2	N	-0-					28
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	133	1	882	2	N	-0-					28
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	136	1	807	2	N	-0-					28
06	1140 N	866	-0-	-274	-0-	50	1	816	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

01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	129	1	748	2	N	-0-					35
02	868 N	783	-0-	-85	-0-	106	1	677	2	N	-0-					35
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	-0-					35
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	123	1	815	2	N	-0-					35
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	129	1	766	2	N	-0-					35
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	54	1	883	2	N	-0-					35

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-

KAINER (YEGUA 6450)		48035 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
WILLBECK		WELL #: 1		RRCID -> 218417		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 6510 - 6520
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163 1	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
KAINER, LUCIAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173103		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8590 - 8652
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013										

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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 (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 8494 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302	
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	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7214 - 7239			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	T. A.	79326	-0-	79326	350890	11689	1 67479 3	Y	135	107	1		59
02	T. A.	66044	-0-	66044	416934	9820	9 4 149 9	Y	165	145	1		79
03	492998 X	76064	-0-	-416934	-0-	11097	7 4 182 9	Y	132	91	1		120
04	73728 X	73728	-0-	-0-	-0-	10905	9 4 145 9	Y	273	299	1		94
05	79329 X	66137	-0-	-13192	-0-	10528	41 4 300 9	Y	255	177	1		172
06	76770 X	NO RPT	-0-	-76770	-0-	13 4 281 9		Y	NO RPT				172

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539	
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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 #: 7405 F		RRCID -> 134959	COMPL. DATE 06/09/1999	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6892	- 6930		
M	O	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6264	- 6283		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6563	- 6583		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6370	- 6390		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369		
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	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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 (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

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

 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	9557	-0-	9557	9557	556 1 8987 3	N	11 19 1		4
						2 4 12 9				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	9557		N	NO RPT		4

 KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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 (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6971 - 6981		
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	23316	-0-	23316	23316	1359	1	21935	3	Y	16	13	1	8
						4	4	18	9					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	23316					Y	NO RPT			8

KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6484 - 6572		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6990 - 6997		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	7129	-0-	7129	7129	414	1	6680	3	Y	31	29	1	9
						1	4	34	9					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	7129					Y	NO RPT			9

KGFCU		WELL #:		6301	RRCID ->	250691	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6366 - 6380		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	6240 - 7005		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

M	O	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	9013	-0-	9013	9013	525	1	8474	3			N	11	21	1		6
							2	4	12	9							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	9013							N	NO RPT				6

 KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

 KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

 KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	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	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	3	Y	4						4
						4	9										
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	37	1	1873	3	Y	38	37	1				5
						42	9										
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	48	1	2433	3	Y	24						29
						26	9										
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	53	1	2578	3	Y	36	50	1				15
						2	4				40	9					
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	47	1	2294	3	Y	20						35
						1	4				22	9					
*06	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	61	1	319	2	Y	16						51
						2440	3				1	4					

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	6680	-	6708	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478	-	6487	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-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-

KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466	-	6475	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446	-	6459	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454	-	6489	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8306	RRCID ->	250688	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7176 - 13240		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
01	6727	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
02	6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
03	6727	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	917	-0-	917	917	17	1	897	3	N	3			3
02	13252 R	12335	-0-	-917	-0-	236	1	12083	3	N	14	9	1	8
*03	13822 R	13822	-0-	-0-	-0-	266	1	13512	3	Y	38			46
04	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	267	1	13041	3	Y	4	38	1	12
05	13671 #	13038	-0-	-633	-0-	262	1	12773	3	Y	-0-			12
06	13380 #	12651	-0-	-729	-0-	275	1	1430	2	Y	-0-	12	1	-0-
						10944	3		2	4				

KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714				
01	651 #	447	-0-	-204	-0-	8	1	409	3	Y	27	26	1	6
02	504 #	249	-0-	-255	-0-	30	9	234	3	Y	9	12	1	3
03	403 #	111	-0-	-292	-0-	10	9	107	3	Y	2	3	1	2
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	19	16	1	5
05	837 #	353	-0-	-484	-0-	18	1	340	3	Y	5	8	1	2
06	420 #	172	-0-	-248	-0-	21	9	20	2	Y	2	3	1	1
						146	3		2	9				

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
01	1364 #	135	-0-	-1229	-0-	3	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	8	3	1	5
05	124 #	28	-0-	-96	-0-	9	9	24	3	Y	3	6	1	2
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	1	1			Y	-0-	2	1	-0-
						3	9							

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 9201		RRCID -> 116890		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6610 - 6620						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6304F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6597 - 6631						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	605	-0-	605	605	12	1	564	3	N	26	21	1			5
						29	9									
05	T. A.	3573	-0-	3573	4178	67	1	3279	3	N	205	173	1			37
						1	4	226	9							
06	T. A.	2798	-0-	2798	6976	58	1	301	2	N	119	136	1			20
						2307	3	1	4							

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF. 10444 - 10484				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A				
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					173
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					173
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					173
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					173
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					173
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					173

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	N	1	1			158
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	57 2	2 9	N	2	2			160
03	403 N	80	-0-	-323	-0-	77 2	3 9	N	3	3			163
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	925 2	15 9	N	14	14			177
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-			177
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	147 2	6 9	N	5	5			182

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	2759 X	99	-0-	-2660	-0-	99 2		N	-0-				56
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4516 2	6 9	N	5	5			61
03	2759 X	708	-0-	-2051	-0-	708 2		N	-0-	-0-			61
04	2670 X	117	-0-	-2553	-0-	117 2		N	-0-	-0-			61
05	2759 X	66	-0-	-2693	-0-	66 2		N	-0-	-0-			61
06	2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797 2		N	-0-	-0-			61

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

01	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	48 1	2439 3	Y	-0-				88
02	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	45 1	2300 3	Y	-0-	88 1			-0-
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	42 1	2145 3	Y	25	25			25
04	3120 X	3026	-0-	-94	-0-	60 1	2932 3	Y	29	42 1			12
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2 4	32 9						
06	2520 X	2030	-0-	-490	-0-	59 1	2856 3	Y	-0-	-0-			12
						1 4							
						44 1	230 2	Y	-0-	12 1			-0-
						1756 3							

KGUFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KGUFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	321 1	5621 3	Y	18	17 1			5
						1 4	20 9						
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	267 1	4651 3	Y	17	19 1			3
						1 4	19 9						
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	297 1	5202 3	Y	30	24 1			9
						1 4	33 9						
04	5760 X	5286	-0-	-474	-0-	300 1	4914 3	Y	63	55 1			17
						3 4	69 9						
05	5952 X	5160	-0-	-792	-0-	299 1	4820 3	Y	36	42 1			11
						1 4	40 9						
06	5760 X	4629	-0-	-1131	-0-	316 1	494 2	Y	39	46 1			4
						3775 3	1 4						

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	180	1	9243	3	Y	341	308	1		62
							1	4	375	9						
02		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	143	1	7344	3	Y	146	175	1		33
							1	4	161	9						
03		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	166	1	8380	3	Y	140	125	1		48
							1	4	154	9						
04		9870 X	8290	-0-	-1580	-0-	163	1	7975	3	Y	134	142	1		40
							5	4	147	9						
05		10199 X	7794	-0-	-2405	-0-	156	1	7616	3	Y	18	48	1		10
							2	4	20	9						
06		9480 X	7304	-0-	-2176	-0-	157	1	819	2	Y	54	55	1		9
							6268	3	1	4						

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	34	1	1753	3	Y	-0-				1
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	3	Y	-0-	1	1		-0-
03		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	38	1	1893	3	Y	-0-				-0-
04		2580 X	1775	-0-	-805	-0-	36	1	1738	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05		2666 X	1906	-0-	-760	-0-	38	1	1868	3	Y	-0-				-0-
06		1860 X	1578	-0-	-282	-0-	34	1	178	2	Y	-0-				-0-
							1366	3								

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

01		6541 X	5926	-0-	-615	-0-	319	1	5578	3	Y	25	26	1		5
							1	4	28	9						
02		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	332	1	5791	3	Y	24	27	1		2
							1	4	26	9						
03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	353	1	6170	3	Y	61	48	1		15
							1	4	67	9						
04		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	344	1	5634	3	Y	29	35	1		9
							3	4	32	9						
05		6324 X	5840	-0-	-484	-0-	338	1	5468	3	Y	30	32	1		7
							1	4	33	9						
06		6120 X	5721	-0-	-399	-0-	390	1	610	2	Y	44	48	1		3
							4672	3	1	4						

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

01		2821 N	1429	-0-	-1392	-0-	77	1	1350	3	Y	2	9	1		-0-
							2	9								
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	35	32	1		3
							39	9								
03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	3	Y	96	74	1		25
							106	9								
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	3	Y	23	38	1		10
							1	4	25	9						
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	3	Y	2	11	1		1
							2	9								
06		2040 N	1519	-0-	-521	-0-	103	1	162	2	Y	13	14	1		-0-
							1240	3	14	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	22 1	1118 3	Y	31	44 1		7
						34 9						
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18 1	900 3	Y	11	17 1		1
						12 9						
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	12 1	622 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
04	2520 X	1219	-0-	-1301	-0-	25 1	1190 3	Y	3	4 1		-0-
						1 4						
05	1643 X	933	-0-	-710	-0-	19 1	912 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	104 1	541 2	Y	85	74 1		11
						4143 3	94 9					
KGFU 1		WELL #: W 46		RRCID -> 082760		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	81 1	4168 3	Y	8	15 1		4
						9 9						
02	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	66 1	3366 3	Y	15	15 1		4
						17 9						
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	74 1	3749 3	Y	37	29 1		12
						1 4						
04	4410 X	3271	-0-	-1139	-0-	65 1	3185 3	Y	17	13 1		16
						2 4						
05	4247 X	3773	-0-	-474	-0-	75 1	3673 3	Y	22	35 1		3
						1 4						
06	4110 X	2753	-0-	-1357	-0-	60 1	310 2	Y	14	12 1		5
						2367 3	1 4					
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206				
01	713 N	371	-0-	-342	-0-	7 1	362 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5 1	262 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	13 1	634 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11 1	540 3	Y	-0-	1 1		1
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	488 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	630 N	265	-0-	-365	-0-	6 1	30 2	Y	-0-			-0-
						229 3						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205		
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
01	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	60 1	3067 3	Y	184	156 1		32
02	3024 X	2440	-0-	-584	-0-	1 4	202 9	Y	173	173 1		32
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	43 1	2207 3	Y	176	150 1		58
04	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	190 9	2829 3	Y	122	140 1		40
*05	3317 X	2629	-0-	-688	-0-	56 1	2557 3	Y	62	83 1		19
06	3210 X	2280	-0-	-930	-0-	194 9	2510 3	Y	60	67 1		12
						52 1	66 9					
						2 4						
						1 4						
						48 1						
						1916 3						

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252		
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	3304 X	21	-0-	-3283	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	48 1	2414 3	Y	11	8 1		3
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	12 9	1095 3	Y	7	8 1		2
*05	1271 X	137	-0-	-1134	-0-	23 1	8 9	Y	-0-	2 1		-0-
06	1230 N	160	-0-	-1070	-0-	1 4	133 3	Y	-0-			-0-
						4 1	18 2	Y	-0-			-0-
						138 3						

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10206 - 10230		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292		
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	58 1	1013 3	Y	4	7 1		2
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	4 9	669 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	38 1	1149 3	Y	2	2 1		-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66 1	1055 3	Y	1	1 1		-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2 9	895 3	Y	-0-			-0-
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65 1	127 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4	2 9					
						55 1						
						82 1						
						973 3						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146		
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
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	88 1	4493 3	Y	18	26 1	7
02	3976 X	3655	-0-	-321	-0-	20 9	3542 3	Y	39	34 1	12
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	1 4	3448 3	Y	39	35 1	16
04	4530 X	4082	-0-	-448	-0-	68 1	3974 3	Y	23	16 1	23
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	43 9	4073 3	Y	-0-	23 1	-0-
06	4440 X	2704	-0-	-1736	-0-	81 1	305 2	Y	4	2 1	2
						2 4	4 9				
						59 1					
						2336 3					

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328		
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	50 1	2562 3	Y	6	89 1	28
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	7 9	1665 3	Y	-0-	28 1	-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	33 1	2026 3	Y	110	73 1	37
04	2580 X	2380	-0-	-200	-0-	40 1	2267 3	Y	60	38 1	59
05	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	121 9	2116 3	Y	159	186 1	32
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	46 1	249 2	Y	42	43 1	31
						1 4	46 9				
						43 1					
						175 9					
						48 1					
						1902 3					

KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034		
01	1891 N	1147	-0-	-744	-0-	21 1	1094 3	Y	29	28 1	4
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	32 9	2162 3	Y	5	9 1	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	43 1	2273 3	Y	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	6 9	1121 3	Y	-0-		-0-
05	2449 N	1390	-0-	-1059	-0-	45 1	1247 3	Y	106	88 1	18
06	2250 N	1081	-0-	-1169	-0-	23 1	112 2	Y	84	89 1	13
						1 4	92 9				
						26 1					
						117 9					
						22 1					
						855 3					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
			WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284				
M	O	ALLOW 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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	51	1	2505	3	Y	-0-			-0-
*06		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	Y	-0-			-0-
							1746	3							

KGFU 2			WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518				
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFU 1			WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445				
01		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	204	1	10462	3	Y	86	79	1	16
							1	4	95	9					
02		9296 X	9249	-0-	-47	-0-	173	1	8836	3	Y	217	197	1	36
							1	4	239	9					
03		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	223	1	11345	3	Y	164	145	1	55
							1	4	180	9					
04		11220 X	11046	-0-	-174	-0-	220	1	10729	3	Y	83	108	1	30
							6	4	91	9					
05		11036 X	9878	-0-	-1158	-0-	197	1	9606	3	Y	66	79	1	17
							2	4	73	9					
06		11370 X	10557	-0-	-813	-0-	228	1	1184	2	Y	82	86	1	13
							9054	3	1	4					

KGFU 2			WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826				
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	178	1	3110	3	Y	13	10	1	3
							14	9							
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	3	5	1	1
							3	9							
03		955 X	955	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	12	10	1	3
							13	9							
04		3210 X	1049	-0-	-2161	-0-	60	1	983	3	Y	5	7	1	1
							6	9							
05		3317 X	677	-0-	-2640	-0-	39	1	636	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
06		3210 X	856	-0-	-2354	-0-	59	1	92	2	Y	2	2	1	-0-
							703	3	2	9					

KGFU 2			WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839				
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	126	1	2208	3	Y	18	16	1	4
							20	9							
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	3	Y	14	16	1	2
							15	9							
03		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1898	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
04		2280 X	1416	-0-	-864	-0-	81	1	1332	3	Y	2	3	1	2
							1	4	2	9					
05		2356 X	1592	-0-	-764	-0-	93	1	1498	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
06		2280 X	884	-0-	-1396	-0-	60	1	95	2	Y	1	1	1	1
							728	3	1	9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	184 1	3219 3	Y	19	17 1	5
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	21 9	4013 3	Y	21	21 1	5
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1 4	2951 3	Y	-0-	3 1	2
04	3300 X	2867	-0-	-433	-0-	168 1	2697 3	Y	4	4 1	2
05	4712 X	2555	-0-	-2157	-0-	164 1	2398 3	Y	7	7 1	2
06	4560 X	2287	-0-	-2273	-0-	2 4	8 9				
						156 1	245 2	Y	10	10 1	2
						1875 3	11 9				
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360	
01	3059 N	2874	-0-	-185	-0-	54 1	2740 3	Y	73	62 1	12
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	80 9	2044 3	Y	20	28 1	4
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	40 1	2459 3	Y	-0-	4 1	-0-
04	3180 X	2407	-0-	-773	-0-	22 9	2357 3	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	49 1	2330 3	Y	238	196 1	42
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	48 1	237 2	Y	148	164 1	26
						262 9	163 9				
						46 1					
						1813 3					
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212	
01	10354 X	8330	-0-	-2024	-0-	154 1	7932 3	Y	221	206 1	44
02	9352 X	7540	-0-	-1812	-0-	1 4	7317 3	Y	72	96 1	20
03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	143 1	7016 3	Y	33	37 1	16
04	9210 X	7344	-0-	-1866	-0-	1 4	6973 3	Y	204	171 1	49
05	9114 X	6613	-0-	-2501	-0-	1 4	224 9				
06	8070 X	5710	-0-	-2360	-0-	130 1	6332 3	Y	136	152 1	33
						1 4	150 9				
						120 1	625 2	Y	165	170 1	28
						4782 3	1 4				

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	6200 X	4597	-0-	-1603	-0-	87 1	4476 3	Y	30	44 1	14
						1 4	33 9				
02	5600 X	3076	-0-	-2524	-0-	59 1	3017 3	Y	-0-	14 1	-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	66 1	3334 3	Y	-0-		-0-
04	5670 X	4497	-0-	-1173	-0-	90 1	4370 3	Y	31	12 1	19
						3 4	34 9				
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	94 1	4581 3	Y	63	70 1	12
						1 4	69 9				
06	4440 X	4375	-0-	-65	-0-	94 1	490 2	Y	38	29 1	21
						3748 3	1 4				

 KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	23 1	1172 3	Y	3	6 1	2
						3 9					
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	23 1	1152 3	Y	-0-	2 1	-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	27 1	1392 3	Y	9	6 1	3
						10 9					
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29 1	1406 3	Y	23	10 1	16
						1 4	25 9				
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	23 1	1114 3	Y	23	33 1	6
						25 9					
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	40 1	209 2	Y	42	27 1	21
						1599 3	46 9				

 KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

01	3689 X	2879	-0-	-810	-0-	55 1	2824 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	3164 X	2612	-0-	-552	-0-	49 1	2506 3	Y	52	44 1	8
						57 9					
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	59 1	2999 3	Y	93	73 1	28
						1 4	102 9				
04	3060 X	3016	-0-	-44	-0-	58 1	2822 3	Y	122	117 1	33
						2 4	134 9				
05	2883 X	2801	-0-	-82	-0-	55 1	2681 3	Y	58	75 1	16
						1 4	64 9				
06	3060 X	2839	-0-	-221	-0-	60 1	314 2	Y	55	62 1	9
						2404 3	61 9				

 KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

01	14B DENY	14831	-0-	14831	31446	278 1	14266 3	Y	259	266 1	84
						2 4	285 9				
02	14B DENY	6674	-0-	6674	38120	124 1	6336 3	Y	194	202 1	76
						1 4	213 9				
03	44738 X	6618	-0-	-38120	-0-	127 1	6468 3	Y	20	63 1	33
						1 4	22 9				
04	16080 X	5457	-0-	-10623	-0-	109 1	5326 3	Y	17	19 1	31
						3 4	19 9				
05	16616 X	9540	-0-	-7076	-0-	191 1	9335 3	Y	11	35 1	7
						2 4	12 9				
06	14340 X	6595	-0-	-7745	-0-	143 1	742 2	Y	32	22 1	17
						5674 3	1 4				

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1

//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
//CONT.// 386310
WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3301	-0-	201	201	176 1	3077 3	Y	44	47 1	12
						48 9					
02	2800 N	2867	-0-	67	268	152 1	2660 3	Y	50	54 1	8
						55 9					
03	3465 X	3197	-0-	-268	-0-	170 1	2973 3	Y	49	42 1	15
						54 9					
04	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	166 1	2712 3	Y	29	34 1	10
						2 4					
05	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	164 1	2650 3	Y	26	29 1	7
						1 4					
06	3180 X	1984	-0-	-1196	-0-	133 1	207 2	Y	54	56 1	5
						1585 3	59 9				

KGFU 2

WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	33 1	1704 3	Y	8	6 1	2
						9 9					
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	30 1	1559 3	Y	23	18 1	7
						25 9					
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	32 1	1642 3	Y	7	10 1	4
						8 9					
04	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	31 1	1498 3	Y	5	4 1	5
						1 4					
*05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	38 1	1876 3	Y	201	176 1	30
						1 4					
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	44 1	230 2	Y	24	31 1	23
						1758 3	26 9				

KGFU 2

WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	3	1 1	2
						3 9					
05	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	260 1	12652 3	Y	180	155 1	27
						3 4					
*06	3000 N	10970	-0-	7970	7970	235 1	1226 2	Y	102	74 1	55
						9396 3	1 4				

KGFU 1

WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

01	5580 X	5538	-0-	-42	-0-	105 1	5413 3	Y	17	42 1	13
						1 4					
02	5040 X	4372	-0-	-668	-0-	84 1	4287 3	Y	-0-	13 1	-0-
						1 4					
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	75 1	3791 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	5460 X	4599	-0-	-861	-0-	92 1	4475 3	Y	26	10 1	16
						3 4					
05	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	108 1	5272 3	Y	23	33 1	6
						1 4					
06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	109 1	568 2	Y	63	40 1	29
						4343 3	1 4				

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	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
01	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	97	1703 3	Y	26	30 1	5
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	29	1373 3	Y	14	19 1	-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	15	1538 3	Y	8	8 1	-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1717 3	Y	17	15 1	2
05	3100 N	3501	-0-	401	401	1	3238 3	Y	56	47 1	11
06	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1	113 2	Y	6	17 1	-0-
						864	7 9				
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362		
01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	13	652 3	Y	8	11 1	4
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	438 3	Y	9	9 1	4
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	10	311 3	Y	7	7 1	4
04	660 N	346	-0-	-314	-0-	8	339 3	Y	-0-	4 1	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	7	503 3	Y	-0-		-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	46 2	Y	1	1 1	-0-
						9	1 9				
						348	3				
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224		
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1935 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	52	907 3	Y	-0-		-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	182	3192 3	Y	3	2 1	1
04	1980 X	523	-0-	-1457	-0-	3	492 3	Y	1	1 1	1
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	1		Y	-0-	1 1	-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGUFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	Y	15					15
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	17	9	92	2	Y	3					18
						18	1									
						701	3									
								3	9							

KGUFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

01	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	1050	1	18399	3	Y	175	156	1			41
02	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	2	4	193	9	Y	138	153	1			26
03	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	876	1	15267	3	Y	97	89	1			34
04	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	2	4	152	9	Y	85	89	1			30
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	908	1	14868	3	Y	103	102	1			31
*06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	9	4	94	9	Y	75	93	1			13
						924	1	14928	3	Y						
						3	4	113	9	Y						
						938	1	1468	2	Y						
						11231	3	2	4							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	90	-0-	-540	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1	4				19					19
						29	1	1450	3	Y						
						1	4	21	9	Y						
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	11					30
						942	3	12	9							

KGUFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

01	1116 N	683	-0-	-433	-0-	13	1	668	3	Y	2					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	3	1			-0-
03	1600 N	6070	-0-	4470	4470	116	1	5866	3	Y	79					79
04	3000 N	5041	-0-	2041	6511	1	4	87	9	Y	52	99	1			32
05	3100 N	2164	-0-	-936	5575	100	1	4881	3	Y	34					66
						3	4	57	9	Y						
*06	6800 X	1225	-0-	-5575	-0-	43	1	2084	3	Y	23					89
						37	9									
						26	1	136	2	Y						
						1038	3	25	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	10695 X	9654	-0-	-1041	-0-	184	1	9467	3	Y	2	8	1			2
							4		2							
02	9660 X	8688	-0-	-972	-0-	166	1	8518	3	Y	3	4	1			1
							4		3							
03	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	206	1	10428	3	Y	75	51	1			25
							4		83							
04	10950 X	10689	-0-	-261	-0-	214	1	10462	3	Y	6	12	1			19
							4		7							
05	9641 X	8057	-0-	-1584	-0-	161	1	7871	3	Y	21	34	1			6
							4		23							
06	10380 X	9518	-0-	-862	-0-	206	1	1071	2	Y	37	24	1			19
							3		1							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

01	3100 N	1557	-0-	-1543	4192	28	1	1443	3	Y	78					120
							9									
02	2800 N	1648	-0-	-1152	3040	31	1	1582	3	Y	32	132	1			20
							9									
03	3100 N	1696	-0-	-1404	1636	33	1	1661	3	Y	2					22
							9									
04	3000 N	2108	-0-	-892	744	42	1	2061	3	Y	4	20	1			6
							4		9							
05	3100 N	2477	-0-	-623	121	50	1	2426	3	Y	-0-					6
							4									
*06	2631 N	2510	-0-	-121	-0-	55	1	284	2	Y	1					7
							3		1							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

01	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	621	1	10883	3	Y	29	32	1			7
							4		32							
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	505	1	8810	3	Y	29	32	1			4
							4		32							
03	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	631	1	11054	3	Y	66	52	1			18
							4		73							
04	14220 X	7364	-0-	-6856	-0-	423	1	6918	3	Y	17	27	1			8
							4		19							
05	12927 X	10108	-0-	-2819	-0-	588	1	9485	3	Y	30	31	1			7
							4		33							
06	11370 X	9556	-0-	-1814	-0-	654	1	1023	2	Y	44	47	1			4
							3		1							

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	795 1	13925 3	2 4	56 9	Y	51	45 1			11
02	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	612 1	10665 3	1 4	57 9	Y	52	55 1			8
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	699 1	12248 3	1 4	101 9	Y	92	74 1			26
04	19230 X	10923	-0-	-8307	-0-	625 1	10236 3	6 4	56 9	Y	51	59 1			18
05	17019 X	10811	-0-	-6208	-0-	626 1	10104 3	2 4	79 9	Y	72	71 1			19
06	14310 X	9287	-0-	-5023	-0-	635 1	993 2	7601 3	1 4	Y	52	65 1			6

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

01	12989 X	11561	-0-	-1428	-0-	622 1	10901 3	1 4	37 9	Y	34	41 1			9
02	11732 X	9940	-0-	-1792	-0-	536 1	9347 3	1 4	56 9	Y	51	53 1			7
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	617 1	10807 3	1 4	129 9	Y	117	92 1			32
04	14190 X	10750	-0-	-3440	-0-	616 1	10074 3	6 4	54 9	Y	49	63 1			18
05	12896 X	11566	-0-	-1330	-0-	671 1	10828 3	2 4	65 9	Y	59	62 1			15
06	11190 X	10396	-0-	-794	-0-	712 1	1113 2	8517 3	1 4	Y	48	59 1			4

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

01	19251 X	14516	-0-	-4735	-0-	780 1	13670 3	2 4	64 9	Y	58	55 1			18
02	17388 X	12533	-0-	-4855	-0-	677 1	11800 3	1 4	55 9	Y	50	55 1			13
03	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	802 1	14041 3	2 4	97 9	Y	88	71 1			30
04	14700 X	12002	-0-	-2698	-0-	688 1	11249 3	7 4	58 9	Y	53	59 1			24
05	14508 X	10881	-0-	-3627	-0-	630 1	10168 3	2 4	81 9	Y	74	73 1			25
06	14460 X	5894	-0-	-8566	-0-	403 1	630 2	4821 3	1 4	Y	35	50 1			10

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440								
PARKER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10382 - 10398	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		MURRY		WELL #:	1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551
01	3000 N	405	-0-	-2595	676	403	2	2	9	Y	2			129
02	676 N	-0-	-0-	-676	-0-					Y	-0-			129
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	122	1	865	2	Y	23	45	1	107
						25	9							
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	774	2	Y	4			111
						4	9							
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	2			113
						2	9							
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	101	1	767	2	Y	4			117
						4	9							

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640			
01	9245 X	442	-0-	-8803	-0-	439	2	3	9	Y	3			142
02	2212 X	404	-0-	-1808	-0-	404	2			Y	-0-			142
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	258	1	1833	2	Y	69	131	1	80
						76	9							
04	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	259	1	1651	2	Y	12			92
						13	9							
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	345	1	3153	2	Y	20			112
						22	9							
*06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	279	1	2125	2	Y	14			126
						15	9							

KATY (3600)		48278 930		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3568 - 3580			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-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-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990								
01	8215 X	5545	-0-	-2670	-0-	106	1	5438	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	7420 X	5303	-0-	-2117	-0-	102	1	5200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	T. A.	8494	-0-	8494	8494	164	1	8323	3	Y	5					5
						1	4									
04	T. A.	7076	-0-	7076	15570	142	1	6927	3	Y	3	6	1			2
						4	4									
05	T. A.	7411	-0-	7411	22981	149	1	7254	3	Y	5					7
						2	4									
*06	31123 X	8142	-0-	-22981	-0-	177	1	920	2	Y	3					10
						7041	3									
								1	4							

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997								
01	5735 X	1100	-0-	-4635	-0-	21	1	1079	3	Y	-0-					1
02	5180 X	171	-0-	-5009	-0-	3	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
GORDY OIL COMPANY 317150													
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460													
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

01		2715 N	1389	-0-	-1326	-0-	1332 2	57 9	N	52			300
02		1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1194 2	44 9	N	40	194 1		146
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1358 2	66 9	N	60			206
04		1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1281 2	57 9	N	52			258
05		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1290 2	57 9	N	52			310
06		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1247 2	46 9	N	42			352

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													

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													

01		527 N	475	-0-	-52	-0-	442 2	33 9	N	30	193 1		139
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	387 2	25 9	N	23			162
03		496 N	233	-0-	-263	-0-	209 2	24 9	N	22			184
04		450 N	248	-0-	-202	-0-	229 2	19 9	N	17			201
05		465 N	309	-0-	-156	-0-	288 2	21 9	N	19			220
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	260 2	19 9	N	17	188 1		49

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692													

01		930 N	887	-0-	-43	-0-	855 2	32 9	N	29			213
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	798 2	31 9	N	28	196 1		45
03		899 N	823	-0-	-76	-0-	797 2	26 9	N	24			69
04		870 N	861	-0-	-9	-0-	836 2	25 9	N	23			92
05		930 N	896	-0-	-34	-0-	872 2	24 9	N	22			114
*06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	819 2	22 9	N	20			134

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989													

01		651 N	569	-0-	-82	-0-	541 2	28 9	N	25			208
02		588 N	489	-0-	-99	-0-	467 2	22 9	N	20			228
03		620 N	546	-0-	-74	-0-	535 2	11 9	N	10			238
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	540 2	21 9	N	19	190 1		67
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	573 2	26 9	N	24			91
*06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	546 2	22 9	N	20			111

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CARROLL - PETERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	162306	COMPL. DATE	31/02/1997	TOTAL DEPTH	13063	PERF.10053	- 13454	
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	BALANCE
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	721 2	53 9	N		48			215
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	704 2	34 9	N		31	182 1		64
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	765 2	51 9	N		46			110
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	702 2	56 9	N		51			161
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	757 2	58 9	N		53			214
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	734 2	40 9	N		36	185 1		65

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839	- 14179	
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1234 2	163 9	N		148	197 1		146
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1138 2	150 9	N		136	193 1		89
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1481 2	167 9	N		152			241
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1351 2	136 9	N		124	191 1		174
05	1426 N	1072	-0-	-354	-0-	950 2	122 9	N		111	189 1		96
06	1590 N	942	-0-	-648	-0-	818 2	124 9	N		113			209

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.10110	- 14058	
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	444 2	17 9	N		15			119
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	387 2	11 9	N		10			129
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	381 2	10 9	N		9			138
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	349 2	8 9	N		7			145
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1293 2	59 9	N		54			199
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	839 2	52 9	N		47	186 1		60

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10986	- 14862	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	247 2	7 9	N		6			240
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N		-0-	184 1		56
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	271 2	18 9	N		16			72
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	250 2	17 9	N		15			87
05	279 N	107	-0-	-172	-0-	104 2	3 9	N		3			90
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	125 2	6 9	N		5			95

WEEDON-WEEDON B		WELL #:		1RE	RRCID ->	175106	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10672	- 15000	
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	240 1	374 2	N		17			97
						19 9							
02	700 N	532	-0-	-168	-0-	217 1	295 2	N		18			115
						20 9							
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	240 1	308 2	N		22			137
						24 9							
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	232 1	306 2	N		15			152
						17 9							
05	558 N	272	-0-	-286	-0-	240 1	17 2	N		14			166
						15 9							
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	240 1	88 2	N		59			225
						65 9							

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200											
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9718	- 13745	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769 2	22 9	N		20			109
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542 2	11 9	N		10			119
03	1240 N	562	-0-	-678	-0-	562 2		N		-0-			119
04	780 N	478	-0-	-302	-0-	478 2		N		-0-			119
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1124 2	142 9	N		129	178 2		70
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	923 2	39 9	N		35			105

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		393200								
FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8468 - 10280
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869								
RASCO, G. D.		WELL #:		1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2	N	-0-		61
02	448	N	168	-0-	-280	-0-	168	2	N	-0-		61
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	111	2	N	40	9	97
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	55	2	N	-0-		97
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-		97
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-		97

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	68	2	N	11	9	10	
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2	N	-0-		10	
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-		10	
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		10	

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
01	1798	N	39	-0-	-1759	-0-	39	2	N	-0-		2	
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-		2	
03	1240	N	119	-0-	-1121	-0-	110	2	N	9	9	10	
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		10	
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		10	
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		10	

RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
01	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2	N	-0-		54	
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	427	2	N	32	9	83	
03	775	N	114	-0-	-661	-0-	63	2	N	51	9	129	
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2	N	-0-		129	
05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2	N	-0-		129	
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-		129	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: BRAZOS				
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	209	1	N	32		161	
							35	9					
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	169	1	N	34		195	
							37	9					
03	2511	N	2090	-0-	-421	-0-	172	1	N	19	179	1	35
							21	9					
04	2550	N	1938	-0-	-612	-0-	155	1	N	22		57	
							24	9					
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	170	1	N	16		73	
							18	9					
06	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	157	1	N	20		93	
							22	9					

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	150	1	1723	2	N	31	173 1 32
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	140	1	1395	2	N	34	66
03	1953 N	1623	-0-	-330	-0-	155	1	1435	2	N	30	96
04	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	150	1	1364	2	N	29	125
05	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	155	1	1290	2	N	27	152
06	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	120	1	1112	2	N	1	153

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132		
01	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	132	1	1520	2	N	26	81
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	139	1	1623	2	N	26	107
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	169	1	1875	2	N	32	139
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	175	1	1980	2	N	18	157
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1967	2	N	20	177
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1974	2	N	19	179 1 17

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6307 - 6311		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA BELLE, SE. (M-78)		50644 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT		WELL #: 32		RRCID -> 130234		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 7835 - 7844		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	4650 X	3275	-0-	-1375	-0-	1042	1	2111	2	Y	111	111	1		8
						122	9								
02	4200 X	2498	-0-	-1702	-0-	779	1	1511	2	Y	95	96	1		7
						103	5	105	9						
03	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	982	1	2536	2	Y	65	66	1		6
						7	5	72	9						
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	866	1	3280	2	Y	81	81	1		6
						89	9								
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	783	1	2725	2	Y	90	88	1		8
						99	9								
*06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	796	1	2766	2	Y	103	102	1		9
						113	9								

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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 #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	112 N	110	-0-	-2	-0-		17 1	92 2		N	1					179
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		1 9	47 2		N	-0-					179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	60 N	29	-0-	-31	-0-		5 1	24 2		N	-0-					179
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
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-
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 46		RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10214 - 11088	
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										
01	12493 X	11329	-0-	-1164	-0-	831 1	8669 2	Y	307	336 1		48										
						1491 5	338 9															
02	11284 X	8095	-0-	-3189	-0-	616 1	5857 2	Y	238	256 1		30										
						1360 5	262 9															
03	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1287 1	9009 2	Y	342	318 1		54										
						694 5	376 9															
04	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	1247 1	9048 2	Y	276	296 1		34										
						304 9																
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	1230 1	8590 2	Y	283	268 1		49										
						311 9																
*06	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1332 1	9748 2	Y	301	306 1		44										
						331 9																
LAKE CREEK UNIT													WELL #: 45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
LAKE CREEK UNIT													WELL #: 32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
LAKE CREEK UNIT													WELL #: 29		RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
LAKE CREEK UNIT													WELL #: 43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596	
01	3100 N	5768	-0-	2668	2668	666 1	4514 2	Y	42	41 1		3										
						542 5	46 9															
02	2800 N	2003	-0-	-797	1871	192 1	1479 2	Y	22	23 1		2										
						308 5	24 9															
03	2060 N	189	-0-	-1871	-0-	88 1	83 2	Y	14	15 1		1										
						3 5	15 9															
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-	1 1		-0-										
05	2325 X	297	-0-	-2028	-0-	70 1	223 2	Y	4	4 1		-0-										
						4 9																
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	2	2 1		-0-										
LAKE CREEK UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 152976		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9738 - 9964	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	305	299 1		22										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	309	308 1		23										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	471	452 1		42										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	327	344 1		25										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	312	309 1		28										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	295	297 1		26										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	164	1			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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																	
01		7750 X	6830	-0-	-920	-0-	688	1	4838	2	Y	374	377	1			44
							893	5	411	9							
02		7000 X	5509	-0-	-1491	-0-	582	1	3709	2	Y	282	301	1			25
							908	5	310	9							
03		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	911	1	5327	2	Y	332	323	0			34
							518	5	365	9							
04		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	985	1	5291	2	Y	180	194	1			20
							198	9									
05		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	952	1	5152	2	Y	194	193	1			21
							213	9									
*06		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	996	1	5676	2	Y	183	187	1			17
							201	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
03		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																	
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	29	49	1			5
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	42	42	1			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			10
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	2	12	1			-0-
							4	5	2	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 54		RRCID -> 164110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10503 - 12008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE								
01		2548 X	191	-0-	-2357	-0-	13	1	150	2	Y	-0-	3	1		-0-								
							28	5																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
03		465 N	150	-0-	-315	-0-	14	1	124	2	Y	-0-				-0-								
							12	5																
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-								

BERTRAND													WELL #: 1A		RRCID -> 165606		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 11886		PERF.10876 - 11175			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36								
06		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			
01		9287 X	2880	-0-	-6407	-0-	366	1	2104	2	Y	18	22	1		1								
							390	5	20	9														
02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	307	1	1578	2	Y	19	19	1		1								
							405	5	21	9														
03		3875 X	1114	-0-	-2761	-0-	160	1	865	2	Y	2	3	1		-0-								
							87	5	2	9														
04		3750 X	2773	-0-	-977	-0-	367	1	2339	2	Y	8	7	1		1								
							58	5	9	9														
05		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	601	1	4142	2	Y	35	33	1		3								
							112	5	39	9														
*06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	Y	19	20	1		2								
							112	5	21	9														

LAKE CREEK UNIT													WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896			
01		4247 X	4121	-0-	-126	-0-	648	1	2806	2	Y	136	137	1		10								
							517	5	150	9														
02		4480 X	2962	-0-	-1518	-0-	526	1	1847	2	Y	105	107	1		8								
							473	5	116	9														
03		4960 X	4782	-0-	-178	-0-	812	1	3464	2	Y	149	144	1		13								
							342	5	164	9														
04		4800 X	4671	-0-	-129	-0-	806	1	3643	2	Y	120	124	1		9								
							90	5	132	9														
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	744	1	3470	2	Y	102	102	1		9								
							78	5	112	9														
*06		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	744	1	3839	2	Y	105	105	1		9								
							149	5	116	9														

LAKE CREEK UNIT													WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1		5								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1		2								
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	533	1	347	2	Y	46	43	0		5								
							35	5	51	9														
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	583	1	325	2	Y	47	47	1		5								
							8	5	52	9														
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	558	1	95	2	Y	51	51	1		5								
							3	5	56	9														
06		930 N	798	-0-	-132	-0-	640	1	97	2	Y	52	52	1		5								
							4	5	57	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 #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	287	322	1				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	236	251	1				30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	319	299	1				50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	248	267	1				31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	207	202	1				36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	215	220	1				31
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004																	
01	5053 X	3797	-0-	-1256	-0-	-0-	490	1	2764	2	Y	30	36	1			5
							510	5	33	9							
02	4564 X	3051	-0-	-1513	-0-	-0-	474	1	2027	2	Y	32	33	1			4
							515	5	35	9							
03	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	-0-	674	1	3363	2	Y	51	47	1			8
							327	5	56	9							
04	4290 X	3444	-0-	-846	-0-	-0-	577	1	2764	2	Y	32	36	1			4
							68	5	35	9							
05	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	-0-	571	1	2817	2	Y	36	34	1			6
							64	5	40	9							
06	4290 X	3897	-0-	-393	-0-	-0-	623	1	3120	2	Y	56	54	1			8
							92	5	62	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A																	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	40	41	1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			3
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	30	2	Y	2	5	1			-0-
							1	5	2	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-	-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 #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817														
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
01	5363 X	4404	-0-	-959	-0-	508	1	3209	2	Y	49	49	1	4
						633	5		54	9				
02	4844 X	3475	-0-	-1369	-0-	419	1	2395	2	Y	37	38	1	3
						620	5		41	9				
03	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	618	1	3289	2	Y	34	34	1	3
						352	5		37	9				
04	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	637	1	3731	2	Y	41	41	1	3
						120	5		45	9				
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	588	1	3553	2	Y	44	43	1	4
						122	5		48	9				
*06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	620	1	4216	2	Y	37	38	1	3
						187	5		41	9				

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
M	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990															
01		22570 X	2429	-0-	-20141	-0-	210	1	1834	2	Y	19	20	1	1
							364	5		21	9				
02		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	999	2	Y	25	24	1	2
							262	5		28	9				
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	91	85	1	8
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	78	80	1	6
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
01		2108 N	55	-0-	-2053	-0-	21	1	34	9	Y	31	37	1	5
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	21	23	1	3
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	538	1	574	2	Y	39	36	1	6
							95	5		43	9				
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	551	1	697	2	Y	31	33	1	4
							56	5		34	9				
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	468	1	601	2	Y	29	28	1	5
							52	5		32	9				
06		1200 N	1076	-0-	-124	-0-	534	1	463	2	Y	43	42	1	6
							32	5		47	9				
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146															
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-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			292
02		T. A.	155	-0-	155	171	23	1	132	2	N	-0-			292
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			292
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	1	1	8	292
05		T. A.	12	-0-	12	183	3	1	9	2	N	-0-			292
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			292

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 12170	PERF.11114 - 11852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4335	2	95	9	N	86			164
02	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3649	2	88	9	N	80	48	8	196
03	4650 X	4534	-0-	-116	-0-	4434	2	100	9	N	91	190	1	89
04	4500 X	4458	-0-	-42	-0-	4370	2	88	9	N	80	34	8	135
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4489	2	81	9	N	74			209
*06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4360	2	79	9	N	72	193	1	88

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000										TOTAL DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303			
01	5611 X	4740	-0-	-871	-0-	438	1	3563	2	Y	-0-			-0-
						739	5							
02	5068 X	3860	-0-	-1208	-0-	309	1	2792	2	Y	-0-			-0-
						759	5							
03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-	402	1	3917	2	Y	-0-			-0-
						647	5							
04	4920 X	4871	-0-	-49	-0-	432	1	4106	2	Y	2	2	1	-0-
						331	5				2	9		
05	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	385	1	3737	2	Y	-0-			-0-
						310	5							
*06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	434	1	4254	2	Y	-0-			-0-
						324	5							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000										TOTAL DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781			
01	24180 X	23008	-0-	-1172	-0-	1094	1	18118	2	Y	36	39	1	6
						3756	5				40	9		
02	21812 X	18223	-0-	-3589	-0-	959	1	13591	2	Y	39	40	1	5
						3630	5				43	9		
03	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	1121	1	18898	2	Y	58	54	1	9
						3038	5				64	9		
04	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	1384	1	19355	2	Y	65	66	1	8
						1283	5				72	9		
05	20708 X	19999	-0-	-709	-0-	1211	1	17438	2	Y	56	54	1	10
						1288	5				62	9		
*06	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	1361	1	19136	2	Y	34	39	1	5
						1255	5				37	9		

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	382 1	6340 2	Y	-0-			-0-
							1315 5						
02		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	386 1	5149 2	Y	-0-			-0-
							1352 5						
03		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	539 1	6786 2	Y	-0-			-0-
							957 5						
04		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	545 1	6779 2	Y	-0-			-0-
							388 5						
05		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	594 1	6323 2	Y	-0-			-0-
							313 5						
*06		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	597 1	6635 2	Y	-0-			-0-
							310 5						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283													
01		2666 X	2029	-0-	-637	-0-	351 1	1366 2	Y	27	30 1		4
							282 5						
02		2408 X	1044	-0-	-1364	-0-	295 1	569 2	Y	24	25 1		3
							154 5						
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	334 1	1401 2	Y	33	31 1		5
							231 5						
04		1950 N	1683	-0-	-267	-0-	331 1	1232 2	Y	19	22 1		2
							99 5						
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	283 1	1132 2	Y	18	17 1		3
							94 5						
06		1950 N	1560	-0-	-390	-0-	346 1	1118 2	Y	19	19 1		3
							75 5						

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449													
01		3100 N	6974	-0-	3874	3874	6442 2	391 5	N	128	131 1		138
							141 9						
02		2800 N	6455	-0-	3655	7529	1080 1	5220 2	N	141	74 8		205
							155 9						
03		15151 X	7622	-0-	-7529	-0-	1391 1	6068 2	N	148	188 1	9 8	156
							163 9						
04		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	1276 1	5634 2	N	129	57 8		228
							142 9						
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	1129 1	4909 2	N	115	190 1		153
							197 5						
*06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	1289 1	5225 2	N	128			281
							141 9						

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438													
01		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1430 2	87 5	N	19			189
							21 9						
02		1400 N	1387	-0-	-13	-0-	200 1	1174 2	N	12	8 1	12 8	181
							13 9						
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	260 1	1386 2	N	20	6 8		195
							22 9						
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	239 1	1318 2	N	14	13 8		196
							15 9						
05		1550 N	1410	-0-	-140	-0-	256 1	1137 2	N	15			211
							17 9						
06		1620 N	1424	-0-	-196	-0-	236 1	1178 2	N	9	177 1		43
							10 9						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	13405 - 13666	
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
01	5394 X	4789	-0-	-605	-0-	4429	2	269	5	Y	83		146
						91	9						
02	4732 X	4460	-0-	-272	-0-	637	1	3744	2	Y	72		218
						79	9						
03	5239 X	5108	-0-	-131	-0-	793	1	4227	2	Y	80	192 1	106
						88	9						
04	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	728	1	4000	2	Y	68		174
						75	9						
05	4929 X	4595	-0-	-334	-0-	830	1	3676	2	Y	81	181 1	74
						89	9						
06	4950 X	4671	-0-	-279	-0-	768	1	3839	2	Y	58		132
						64	9						

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	13386 - 14526
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.	13689 - 14639	
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6342	2	386	5	Y	52		109
						57	9						
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	564	1	5281	2	Y	63	81 1	91
						334	5	69	9				
03	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	638	1	6047	2	Y	62	49 1	21 8
						497	5	68	9				
04	6840 X	6782	-0-	-58	-0-	724	1	5704	2	Y	35	56 1	62
						315	5	39	9				
05	6913 X	6285	-0-	-628	-0-	437	1	5112	2	Y	17		79
						717	5	19	9				
06	7020 X	6604	-0-	-416	-0-	781	1	5479	2	Y	26		105
						315	5	29	9				

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13878 - 14853	
*01	1650 N	899	-0-	-751	-0-	819	2	50	5	Y	27		30
						30	9						
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	677	1	812	2	Y	34	15 8	49
						37	9						
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	764	1	1013	2	Y	31	31 1	8 8
						51	5	34	9				
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	719	1	960	2	Y	15	14 8	42
						17	9						
05	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	593	1	373	2	Y	2		44
						32	5	2	9				
06	1800 N	1351	-0-	-449	-0-	768	1	576	2	Y	6		50
						7	9						

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880														
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
*01		485021 X	2909	-0-	-482112	-0-	664 1	1766 2	N	103	111 1			16
							366 5	113 9						
02		38584 X	2355	-0-	-36229	-0-	543 1	1375 2	N	56	65 1			7
							375 5	62 9						
03		42718 X	4472	-0-	-38246	-0-	689 1	3183 2	N	66	63 1			10
							527 5	73 9						
04		41340 X	3930	-0-	-37410	-0-	722 1	2885 2	N	81	81 1			10
							234 5	89 9						
05		42718 X	3888	-0-	-38830	-0-	645 1	2884 2	N	104	96 1			18
							245 5	114 9						
06		41340 X	3917	-0-	-37423	-0-	683 1	2922 2	N	75	82 1			11
							229 5	83 9						

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														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
06		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														
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-

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														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028														
*07		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
*08		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
*09		10740	-0-	-0-	-10740	-0-			N	-0-				16
*10		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
*11		10740	-0-	-0-	-10740	-0-			N	-0-				16
12		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
01		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
02		10024	-0-	-0-	-10024	-0-			N	-0-				16
03		11098	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-				16
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY)			51423 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
MEC/SEALY-SMITH "E"			WELL #: 1	RRCID -> 235009	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4032	-		4034		
M	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE JACKSON (HET)			51463 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
BEETS - DOW			WELL #: 1	RRCID -> 173935	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7472	-		7492		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096									
JACKSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367	-		9370		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55 1	453 3	Y	11			145
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	120 1	556 3	Y	11			156
03	651 N	230	-0-	-421	-0-	55 1	171 3	Y	4			160
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	4 9	295 3	Y	2			162
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	59 1	533 3	Y	2	22 1		142
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2 9	343 3	Y	7			149
						71 1						
						8 9						

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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	104 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 12786 - 12810
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
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-

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
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-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)																
ROCKWELL ENERGY, LLC																
MACO-STEWART ETAL G/U																
WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEGGETT (WOODBINE)																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																
SMITH IKE T.																
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	1	16405	2	N	809	918	1	197
								890	9							
02		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	1	14680	2	N	825	716	1	306
								908	9							
03		DLQ G-10	19222	-0-	19222	19222	-0-	1826	1	16817	2	N	526	726	1	106
								579	9							
04		39166 X	19944	-0-	-19222	-0-	-0-	1770	1	17390	2	N	713	551	1	268
								784	9							
05		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	1	16588	2	N	764	722	1	310
								840	9							
06		18600 X	17703	-0-	-897	-0-	-0-	1733	1	15237	2	N	666	721	1	255
								733	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																
DAVIS, WIRT																
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		5673 X	4697	-0-	-976	-0-	-0-	4488	2	209	9	N	190	180	1	239
02		5124 X	3998	-0-	-1126	-0-	-0-	3742	2	256	9	N	233	360	1	112
03		5208 X	646	-0-	-4562	-0-	-0-	463	2	183	9	N	166	178	1	100
04		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-	7375	2	340	9	N	309	178	1	231
05		4712 X	4510	-0-	-202	-0-	-0-	4372	2	138	9	N	125			356
*06		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2	406	9	N	369	357	1	368

LEXINGTON, EAST (4435)																
ADS OIL & GAS, INC.																
PERRY, ALPH. E.																
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			24
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			24
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			24
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	235	2			N	-0-			24
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			24
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH												
CTL OIL & GAS CORPORATION												
ROBINSON, JESSIE												
53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
191826												
WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-	-0-
ERG RESOURCES, L.L.C.												
BALDWIN, J. C. A/C #1												
253365												
WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020												
01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
04		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
MINNIE PRUITT FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111												
01		14B DENY	448	-0-	448	3088	448	2		N	-0-	-0-
02		14B DENY	220	-0-	220	3308				N	-0-	-0-
03		5099 R	1791	-0-	-3308	-0-	1791	2		N	-0-	-0-
04		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	-0-
05		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
06		360 #	235	-0-	-125	-0-	235	2		N	-0-	-0-
JOY RESOURCES, INC.												
CHEVRON FEE												
447952												
WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ODUM												
WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1												
566789												
WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530												
01		14B DENY	-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-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
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
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1600				N	-0-		44
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06		14B2 EXT	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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

JOY RESOURCES, INC.				447952										
DENSON				WELL #:	1	RRCID ->	191474	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	6020 - 6034	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	25	11	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	5	
03		3100 N	18323	-0-	15223	15223	66	1	18228	2	Y	26	13	18
04		3000 N	22706	-0-	19706	34929	29	9	21518	2	Y	14	17	15
05		3100 N	30172	-0-	27072	62001	15	9	28784	2	Y	19		34
*06		81961 X	19960	-0-	-62001	-0-	21	9	18589	2	Y	29	44	19
							32	9						

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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

01	2976 #	1	-0-	-2975	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	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

01	3875 #	3773	-0-	-102	-0-	974	1	2584	3	N	195	189	1		71
						215	9								
02	4816 #	4137	-0-	-679	-0-	1271	1	2613	3	N	230	158	1		143
						253	9								
03	4619 #	2499	-0-	-2120	-0-	553	1	1748	3	N	180	164	1		159
						198	9								
*04	4140 #	2608	-0-	-1532	-0-	1009	1	1457	3	N	129	170	1		118
						142	9								
*05	4588 #	90	-0-	-4498	-0-	47	1	43	9	N	39				157
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	1100	1	2475	3	N	290	327	1		120
						319	9								

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

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

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	192	1	1461	3	N	7	29	1	65
						8	9							
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	247	1	1897	3	N	37			102
						41	9							
03	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1750	3	N	-0-			102
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	150	1	968	3	N	-0-			102
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	210	1	1290	3	N	-0-			102
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			102

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	136	1	1033	3	N	-0-			74
02	1568 N	185	-0-	-1383	-0-	21	1	164	3	N	-0-			74
03	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	117	1	899	3	N	-0-			74
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	3	N	-0-			74
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	182	1	1119	3	N	-0-			74
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			74

LISSIE (WILCOX 9600)														
//CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		536	1	4069	3	N	23		163
							25	9						
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		399	1	3071	3	N	23	163 1	23
							25	9						
03	3007 X	2616	-0-	-391	-0-		298	1	2297	3	N	19		42
							21	9						
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		548	1	3540	3	N	30		72
							33	9						
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		525	1	3219	3	N	26		98
							29	9						
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						N	NO RPT		98

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534														
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		40	1	303	3	N	-0-		45
02	336 N	293	-0-	-43	-0-		34	1	259	3	N	-0-		45
03	341 N	277	-0-	-64	-0-		32	1	245	3	N	-0-		45
04	330 N	244	-0-	-86	-0-		33	1	211	3	N	-0-		45
05	310 N	241	-0-	-69	-0-		34	1	207	3	N	-0-		45
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT		45

LISSIE (WILCOX M)														
TRI-C RESOURCES, LLC 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
TYLER 868622														
WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682														
01	21390 #	15142	-0-	-6248	-0-		14879	3	263	9	N	239	180 1	92
02	17640 #	12737	-0-	-4903	-0-		12647	3	90	9	N	82		174
03	18290 #	8567	-0-	-9723	-0-		8487	3	80	9	N	73	180 1	67
04	17370 #	12746	-0-	-4624	-0-		12666	3	80	9	N	73		140
05	15717 #	12692	-0-	-3025	-0-		12607	3	85	9	N	77	174 1	43
06	14640 #	9886	-0-	-4754	-0-		9821	3	65	9	N	59		102

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
BATTLE UNIT NO. 1 209347														
WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387														
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-		16	1	5897	2	N	-0-		-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		14	1	4605	2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3242	-0-	-1036	-0-		16	1	3226	2	N	-0-		-0-
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		15	1	5737	2	N	-0-		-0-
05	4929 X	4631	-0-	-298	-0-		16	1	4615	2	N	-0-		-0-
06	4770 X	4223	-0-	-547	-0-		15	1	4208	2	N	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION														
ALVARADO 712336														
WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286														
01	11067 X	6967	-0-	-4100	-0-		6967	2			N	-0-		-0-
02	6188 X	6172	-0-	-16	-0-		6172	2			N	-0-		-0-
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-						N	-0-		-0-
04	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-		14484	2			N	-0-		-0-
05	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-		14848	2			N	-0-		-0-
06	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-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

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
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-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
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	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

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
01	1085 X	184	-0-	-901	-0-	21	1	163	3	N	-0-					35
02	980 X	136	-0-	-844	-0-	16	1	120	3	N	-0-					35
03	775 N	183	-0-	-592	-0-	21	1	162	3	N	-0-					35
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					35
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-					35
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

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
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	-0-					148
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	34	1	264	3	N	-0-					148
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	30	1	230	3	N	-0-					148
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	32	1	206	3	N	-0-					148
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	N	-0-					148
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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 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	

01		1351 N	1351	-0-	-0-	156	1	1175	3	N	18	161 1	44	
						20	9							
02		779 N	779	-0-	-0-	89	1	688	3	N	2		46	
						2	9							
03		1147 N	1010	-0-	-137	115	1	885	3	N	9		55	
						10	9							
04		1320 N	1022	-0-	-298	135	1	880	3	N	6		61	
						7	9							
05		1386 N	1386	-0-	-0-	192	1	1177	3	N	15		76	
						17	9							
06		990 N	NO RPT	-0-	-990					N	NO RPT		76	

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632	

01		37873 X	8860	-0-	-29013	8841	2	19	9	N	17		167	
02		8708 X	4049	-0-	-4659	4007	2	42	9	N	38		205	
03		7378 X	3971	-0-	-3407	3913	2	58	9	N	53		258	
04		8580 X	5752	-0-	-2828	5697	2	55	9	N	50		308	
05		8866 X	4969	-0-	-3897	4883	2	86	9	N	78	175 1	211	
06		8580 X	2793	-0-	-5787	2762	2	31	9	N	28	180 1	59	

LISSIE, S (WILCOX 9900)			53919 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720											
TAYLOR			WELL #:	1R	RRCID ->	271182	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	9867 - 9897		

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BURGER-RHOADES			WELL #:		1		RRCID ->		272326		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900	

07		50561	13316	-0-	-37245	13316	2			N	-0-		-0-	
08		50561	13582	-0-	-36979	13582	2			N	-0-		-0-	
09		48930	14672	-0-	-34258	14672	2			N	-0-		-0-	
10		50561	13581	-0-	-36980	13581	2			N	-0-		-0-	
11		48930	14498	-0-	-34432	14498	2			N	-0-		-0-	
12		50561	12347	-0-	-38214	12347	2			N	-0-		-0-	
01		50561	12330	-0-	-38231	12330	2			N	-0-		-0-	
02		45668	408	-0-	-45260	408	2			N	-0-		-0-	
03		50561	-0-	-0-	-50561					N	-0-		-0-	
04		48930	-0-	-0-	-48930					N	-0-		-0-	
05		50561	-0-	-0-	-50561					N	-0-		-0-	
06		48930	14350	-0-	-34580	14350	2			N	-0-		-0-	

LISSIE, W. (FRIO 4200)			53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.			127449											
THOMAS			WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090		

01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. SUNDERMAN		53921 900 606055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #:		1		RRCID -> 227029		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615				
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
01	8215 X	3155	-0-	-5060	-0-	200 1	2932 2	N	21			71
02	7420 X	2649	-0-	-4771	-0-	23 9	2427 2	N	20			91
03	DLQ G-10	2282	-0-	2282	2282	200 1	2063 2	N	17			108
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
WAGNER OIL COMPANY WIESE		891175		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658				
WELL #:		1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658				
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			-0-
THOMAS TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) LAKE RONEL OIL COMPANY STARK, NELDA C.		53954 210 483310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #:		1		RRCID -> 180258		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702				
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-			31
02	5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-			Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
STARK, NELDA C.		WELL #:		2		RRCID -> 181866		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC LEWIS		54132 300 388557		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557															
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182															
M	O	ALLOW CODE	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

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK															
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710															
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK															
DURANGO RESOURCES CORP. 235945															
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															
01		3100 N	3290	-0-	190	1076	2021	1	1269	2	N	-0-			-0-
02		3139	3139	-0-	-0-	1076	1870	1	1269	2	N	-0-			-0-
03		3558	3558	-0-	-0-	1076	839	1	2719	2	N	-0-			-0-
04		3306	3306	-0-	-0-	1076	1813	1	1493	2	N	-0-			-0-
05		3127	3127	-0-	-0-	1076	2077	1	1050	2	N	-0-			-0-
*06		2738	2738	-0-	-0-	1076	735	1	2003	2	N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945															
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2000)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
PRATT, DR. H. J.

54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
029710
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
GRANBURY

54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
029710
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO.
STATE SAVINGS BANK

885574
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

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-

LIVINGSTON (2220)
FAMCOR OIL, INC.
CARTER/BSM

54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
261273
WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2410)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
DICK & FALING

54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
029710
WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	294	1	184	2	Y	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	350	1	238	2	Y	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	121	1	393	2	Y	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	321	1	265	2	Y	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	408	1	206	2	Y	-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	160	1	435	2	Y	-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		
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO.			885574									
SANDERS, W. N.			WELL #: 1		RRCID -> 177184		COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-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								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-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-

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								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-

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								
01	15308	12914	-0-	-2394	-0-	9784	2	3130	9	N	2845	2872	1			164
02	12992	11757	-0-	-1235	-0-	9033	2	2724	9	N	2476	2344	1			296
03	14671	14671	-0-	-0-	-0-	11420	2	3251	9	N	2955	3054	1			197
04	15497	15497	-0-	-0-	-0-	12242	2	3255	9	N	2959	2850	1			306
05	15307	15307	-0-	-0-	-0-	12194	2	3113	9	N	2830	3035	1			101
*06	15208	15208	-0-	-0-	-0-	11789	2	3419	9	N	3108	2668	1			541

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673												
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	10540	691	-0-	-9849	-0-	667	2	24	9	N	22			104
02	9296 #	1837	-0-	-7459	-0-	1829	2	8	9	N	7			111
03	DLQ G-10	7824	-0-	7824	7824	7810	2	14	9	N	13			124
04	DLQ G-10	10063	-0-	10063	17887	10038	2	25	9	N	23			147
05	DLQ G-10	10742	-0-	10742	28629	10707	2	35	9	N	32			179
06	0 W	11442	-0-	11442	40071	11379	2	63	9	N	57	180	1	56

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				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785 - 11793				
*12	0	4439	-0-	4439	7515	429	1	3865	3	N	132	114	1	95
*01	2383	2383	-0-	-0-	7515	334	1	1966	3	N	75			170
*02	2520	2196	-0-	-324	7191	407	1	1713	3	N	69			239
*03	2790	1871	-0-	-919	6272	422	1	1380	3	N	63	155	1	147
04	2700	1399	-0-	-1301	4971	389	1	954	3	N	51			198
05	2790	969	-0-	-1821	3150	400	1	524	3	N	41	189	1	50
06	2700	66	-0-	-2634	516	45	9	27	1	N	-0-			50

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				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
CHROMA OPERATING, INC. SHANNON, E.L.		153257								
WELL #:		1		RRCID -> 094125		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		2300 PERF. 2000 - 2080		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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. HOUSTON FARMS		697952								
WELL #:		1C		RRCID -> 187103		COMPL. DATE		12/21/2001		
						TOTAL DEPTH		7150 PERF. 6447 - 7014		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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. HARFST		723590								
WELL #:		1		RRCID -> 202694		COMPL. DATE		03/22/2004		
						TOTAL DEPTH		7908 PERF. 7526 - 7548		
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		230
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-		N	-0-		230
03	837 X	497	-0-	-340	-0-	494 2	3 9	N	3	233
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2 9	N	2	63
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1729 2	17 9	N	15	78
*06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1333 2	18 9	N	16	94

LOST FORK (FRIO 4030)		55031 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-BP / AMOCO ET AL FEE		300805								
WELL #:		1		RRCID -> 198750		COMPL. DATE		08/20/2003		
						TOTAL DEPTH		6964 PERF. 3972 - 3977		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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. FENNER		263701								
WELL #:		1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE		02/17/1991		
						TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6778 - 6826		
01	1085 N	228	-0-	-857	-0-	91 1	134 2	Y	3	64
02	952 N	215	-0-	-737	-0-	80 1	133 2	Y	2	66
03	1023 N	205	-0-	-818	-0-	85 1	117 2	Y	3	69
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	10 1	13 2	Y	-0-	69
05	248 N	50	-0-	-198	-0-	21 1	29 2	Y	-0-	69
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	178 1	231 2	Y	-0-	69

LOST FORK (YEGUA 6800)			//CONT.//	55031 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//	263701													
FENNER, K.			WELL #:	1	RRCID ->	138433	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6770 - 6811					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENNER, K.			WELL #:	2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742 - 6776					
01		4030 X	2390	-0-	-1640	-0-	692	1	1686	2	N	11					78
							12	9									
02		3332 X	2402	-0-	-930	-0-	561	1	1830	2	N	10					88
							11	9									
03		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	328	1	1630	2	N	7					95
							8	9									
04		2310 X	1968	-0-	-342	-0-	292	1	1663	2	N	12					107
							13	9									
05		2666 X	1679	-0-	-987	-0-	303	1	1370	2	N	5					112
							6	9									
06		2580 X	1174	-0-	-1406	-0-	196	1	978	2	N	-0-					112

FENNER-MORTON			WELL #:	1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712					
01		5084 X	73	-0-	-5011	-0-	21	1	52	2	N	-0-					40
02		4592 X	354	-0-	-4238	-0-	83	1	271	2	N	-0-					40
03		2418 X	2308	-0-	-110	-0-	385	1	1912	2	N	10					50
							11	9									
04		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	398	1	2266	2	N	7					57
							8	9									
05		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	410	1	1857	2	N	6					63
							7	9									
*06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	1895	2	N	2					65
							2	9									

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	169415	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6761 - 6794					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	5			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENNER-MORTON			WELL #:	2	RRCID ->	171618	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6718 - 6754					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	5			-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-

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
GARRISON LTD.				295861									
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6699	-		6779		

01	T. A.	4080	-0-	4080	4080	4080 3			N	-0-			63
02	T. A.	2886	-0-	2886	6966	2886 3			N	-0-			63
03	T. A.	1654	-0-	1654	8620	1654 3			N	-0-			63
04	T. A.	202	-0-	202	8822	202 3			N	-0-			63
05	T. A.	76	-0-	76	8898	76 3			N	-0-			63
*06	8898 X	-0-	-0-	-8898	-0-				N	-0-	63 7		-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352					CNTY: CHAMBERS				
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	-		6750		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
06	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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				N	-0-			-0-
06	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		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
06	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		

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR NO RPT	-0-	-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

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-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

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-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6151 - 6155
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
STEWART, W. L.		WELL #:	6	RRCID ->	150672	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 5443 - 5453
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
01	6913	5188	-0-	-1725	-0-	200 1	4988 2	N	-0-	-0-
02	6244	4573	-0-	-1671	-0-	181 1	4392 2	N	-0-	-0-
03	5735 #	5263	-0-	-472	-0-	200 1	5063 2	N	-0-	-0-
04	5160 #	5014	-0-	-146	-0-	194 1	4820 2	N	-0-	-0-
05	5672 R	5672	-0-	-0-	-0-	200 1	5472 2	N	-0-	-0-
*06	5590 R	5590	-0-	-0-	-0-	194 1	5396 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
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
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-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HARFST COUEY		WELL #:	1	RRCID ->	271136	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 4130 - 4135
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
01	5673	1123	-0-	-4550	-0-	1123 2		N	-0-	-0-
02	5124	916	-0-	-4208	-0-	916 2		N	-0-	-0-
03	2139 #	719	-0-	-1420	-0-	719 2		N	-0-	-0-
04	1770 #	181	-0-	-1589	-0-	181 2		N	-0-	-0-
05	1457 #	213	-0-	-1244	-0-	213 2		N	-0-	-0-
06	1080 #	319	-0-	-761	-0-	319 2		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
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
01	14B DENY	-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-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (2750) 55122 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
D90 ENERGY, LLC 195797
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 272051 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2744 - 2750

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950		-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	NO RPT	-0-	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4950		-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
01	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	4620	NO RPT	-0-	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950		-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	NO RPT	-0-	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4950	NO RPT	-0-	-0-	-4950	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	#	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
 MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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

01	1984 N	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	2480 N	848	-0-	-1632	-0-	848	2			N	-0-			-0-
*06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103						
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969	- 8972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972	- 8976	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 63	RRCID -> 251262	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9038	- 9041	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438	Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103						
NELSON, R. B., -B-			WELL #: 1	RRCID -> 007031	COMPL. DATE 01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7712 - 7714	
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A	
01	93 #	86	-0-	-7 B	-380	3 1	83 2	N	-0-
02	84 #	84	-0-	-0- B	-380	3 1	81 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-280				
03	93 #	88	-0-	-5 B	-105	3 1	85 2	N	-0-
04	90 #	94	-0-	4 B	-101	3 1	91 2	N	-0-
05	93 #	92	-0-	-1 B	-102	3 1	89 2	N	-0-
06	90 #	89	-0-	-1 B	-103	3 1	86 2	N	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	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 CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
06	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	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
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-			
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	-0-			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-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				
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		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-				

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				
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	6 1	146 2	Y	-0-		-0-				
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	6 1	151 2	Y	-0-		-0-				
03		DLQ G-10	124	-0-	124		5 1	119 2	Y	-0-		-0-				
04		DLQ G-10	112	-0-	112		4 1	108 2	Y	-0-		-0-				
05		DLQ G-10	109	-0-	109		4 1	105 2	Y	-0-		-0-				
06		DLQ G-10	100	-0-	100		4 1	96 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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		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-				

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				
01		961 N	810	-0-	-151	-0-	455 1	355 2	Y	-0-		-0-				
02		784 N	745	-0-	-39	-0-	382 1	363 2	Y	-0-		-0-				
03		DLQ G-10	874	-0-	874		434 1	440 2	Y	-0-		-0-				
04		DLQ G-10	755	-0-	755		412 1	343 2	Y	-0-		-0-				
05		DLQ G-10	862	-0-	862		412 1	450 2	Y	-0-		-0-				
06		DLQ G-10	787	-0-	787		3278	407 1	380 2	Y	-0-	-0-				

BROUSSARD TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532				
01		744 N	646	-0-	-98	-0-	364 1	282 2	Y	-0-		-0-				
02		644 N	575	-0-	-69	-0-	332 1	243 2	Y	-0-		-0-				
03		DLQ G-10	694	-0-	694		339 1	355 2	Y	-0-		-0-				
04		DLQ G-10	699	-0-	699		1393	325 1	374 2	Y	-0-	-0-				
05		DLQ G-10	534	-0-	534		1927	351 1	183 2	Y	-0-	-0-				
06		DLQ G-10	487	-0-	487		2414	347 1	140 2	Y	-0-	-0-				

LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540		
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
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	236	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	109	-0-	109	345	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	445	3	1	97	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522		
01	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	489	1	1600	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-	447	1	1435	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2158	-0-	2158	2158	449	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	4493	424	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2243	-0-	2243	6736	406	1	1837	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2048	-0-	2048	8784	398	1	1650	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	1			N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-			-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-			-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	15	1	384	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	18	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	458	-0-	458	458	17	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	419	-0-	419	877	15	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	410	-0-	410	1287	15	1	395	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	375	-0-	375	1662	14	1	361	2	Y	-0-			-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554		
01	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	192	1	1138	2	Y	21	20	1	3
						23	9							
02	1344 N	1023	-0-	-321	-0-	168	1	834	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	163	1	1284	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
04	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3010	167	1	1342	2	Y	27	29	1	2
						30	9							
05	DLQ G-10	1429	-0-	1429	4439	178	1	1231	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	5745	173	1	1113	2	Y	18	17	1	3
						20	9							

LOVELLS LAKE, NORTH DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. O'BRIEN			55186 001 211955			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WELL #:			2			RRCID -> 188104			COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450		
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	
01		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	602 1 250 9	6714 2	N	227	173 1	52 8	75	
02		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	560 1 209 9	6332 2	N	190	178 1	20 8	67	
03		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	610 1 218 9	6902 2	N	198	30 8		235	
04		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	600 1 230 9	6289 2	N	209	361 1	31 8	52	
05		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	600 1 224 9	6887 2	N	204	182 1	27 8	47	
06		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT			47	
MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.			567103 WELL #:			9			RRCID -> 242866			COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	1522	-0-	1522	1522	10 1 9 9	1503 2	Y	8	6 1		2	
04		14B2 EXT	6153	-0-	6153	7675	257 1 70 9	5826 2	Y	64	58 1		8	
05		14B2 EXT	7735	-0-	7735	15410	256 1 117 9	7362 2	Y	106	107 1		7	
06		14B2 EXT	7161	-0-	7161	22571	102 1 105 9	6954 2	Y	95	87 1		15	
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 280 567103			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WELL #:			61			RRCID -> 257936			COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 284 567103			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WELL #:			41			RRCID -> 007058			COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520		
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	6 1	159 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	6 1	164 2	N	-0-			-0-	
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	6 1	149 2	N	-0-			-0-	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 2	N	-0-			-0-	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 2	N	-0-			-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	-0-			-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 300 567103			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WELL #:			60			RRCID -> 244400			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
 JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

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
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	468 1	745 2	N	-0-			42
02	1176 X	893	-0-	-283	-0-	327 1	566 2	N	-0-			42
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			42
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			42
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			42
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	615 1	1774 2	N	-0-			81
02	2156 X	1866	-0-	-290	-0-	517 1	1349 2	N	-0-			81
03	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	615 1	1610 2	N	-0-			81
04	2310 X	2099	-0-	-211	-0-	600 1	1499 2	N	-0-			81
05	2387 X	2137	-0-	-250	-0-	600 1	1537 2	N	-0-			81
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			81

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

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-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

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-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

01	0 A	-0-	-0-	-0-	42004			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	42004			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26193 02/01/2013

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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									
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971															
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971															
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418							
01	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	4158	2	267	9	N	243					271
02	4002	R	4002	-0-	-0-	-0-	3807	2	195	9	N	177	346	1			102
03	4615	R	4615	-0-	-0-	-0-	4413	2	202	9	N	184	182	1			104
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					104
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					104
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									
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	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

01	3410 #	2633	-0-	-777	-0-	989	1	334	3	Y	1191	1137	1	1552
						1310	9							
02	3080 #	2011	-0-	-1069	-0-	829	1	436	3	Y	678	562	1	1668
						746	9							
03	3100 #	2507	-0-	-593	-0-	1039	1	336	3	Y	1029	763	1	1934
						1132	9							
04	2850 #	2199	-0-	-651	-0-	975	1	182	3	Y	947	929	1	1952
						1042	9							
*05	2945 #	2013	-0-	-932	-0-	1005	1	245	3	Y	694	343	1	2303
						763	9							
06	2550 #	1897	-0-	-653	-0-	1029	1	83	3	Y	714	899	1	2118
						785	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675									
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530	
M	ALLOW CODE	GAS 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	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LUCKY LEON (EY-17A)			55488 082		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675									
NELSON - ALLIE			WELL #: 1		RRCID -> 216073			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
01	1364 X	120	-0-	-1244	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	760	2	83	9	N	75				188
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	681	2	68	9	N	62	175	1		75
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	817	2	77	9	N	70				145
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	756	2	66	9	N	60				205
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	772	2	133	9	N	121	171	1		155
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	707	2	55	9	N	50	177	1		28

 GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

01	682 N	630	-0-	-52	-0-	582	2	48	9	N	44				168
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	593	2	57	9	N	52				220
03	992 N	165	-0-	-827	-0-	131	2	34	9	N	31	189	1		62
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	637	2	44	9	N	40				102
05	713 N	438	-0-	-275	-0-	398	2	40	9	N	36				138
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	35				173

 PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

01	992 N	928	-0-	-64	-0-	855	2	73	9	N	66	173	1		80
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	770	2	72	9	N	65				145
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	839	2	75	9	N	68	174	1		39
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	738	2	73	9	N	66				105
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	698	2	70	9	N	64				169
06	870 N	120	-0-	-750	-0-	120	2			N	-0-				169

 SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

01	155 N	141	-0-	-14	-0-	131	2	10	9	N	9				123
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	109	2	8	9	N	7				130
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	178	2	22	9	N	20				150
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	131	2	11	9	N	10				160
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2				162
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8				170

 KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17	9	N	15	173	1		25
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	N	12				37
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	424	2	19	9	N	17				54
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10				64
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6				70
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17				87

 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
SIMMS		WELL #: 2R		RRCID -> 138158		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

FIVE-JAB, INC.		271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WALTON/KOONCE		WELL #: 2		RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521				
01	45	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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				
01	3100 N	4054	-0-	954	1339	15	1	4039	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3469	-0-	669	2008	15	1	3454	2	N	-0-	-0-
03	2580	2580	-0-	-0-	2008	15	1	2565	2	N	-0-	-0-
04	1374	1374	-0-	-0-	2008	15	1	1359	2	N	-0-	-0-
05	1023	950	-0-	-73	1935	15	1	935	2	N	-0-	-0-
06	990	512	-0-	-478	1457	15	1	497	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				
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-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)													
OMIMEX ENERGY, INC.													
OSBORNE, G. J.													
WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230													
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
MATHIS, J. W.													
WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 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	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.													
WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215													
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
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	466	-0-	466	-0-	25	1	441	2	Y	-0-	-0-
04		590 N	124	-0-	-466	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-	-0-
06		450 N	77	-0-	-373	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-

STONE, HENRIETTA													
WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3590	-0-	490	631	210	1	3350	2	Y	27	50 1 21
02		4134 X	3503	-0-	-631	-0-	184	1	3289	2	Y	27	48
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	176	1	3111	2	Y	25	50 1 23
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	198	1	3374	2	Y	20	43
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	10	53
06		3750 X	3374	-0-	-376	-0-	168	1	3175	2	Y	28	81

MADISONVILLE (DEXTER 8800)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
JOHNSTON UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195													
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
01		5053 #	2438	-0-	-2615	-0-	57	1	2381	2	Y	-0-	97
02		4564 #	3331	-0-	-1233	-0-	101	1	3230	2	Y	-0-	97
03		4588 #	2920	-0-	-1668	-0-	71	1	2788	2	Y	55	152
04		4440 #	4052	-0-	-388	-0-	69	1	3983	2	Y	-0-	152
05		4325 R	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	4249	2	Y	-0-	152
*06		4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	68	1	3988	2	Y	-0-	152

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2014 - P&A 02/21/14											

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
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-

JOHNSTON GAS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	251335	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11980 - 12060
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-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MAGNESS, RUBY		1		185832		10/12/2001		13050		11704 - 11898	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	248	-0-	248	248	248	4	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	11798 - 11962
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	257	-0-	257	257	257	4	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11638 - 12050
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		//CONT.//		697134								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11800 - 11930
M	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
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	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	

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
01	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	55 1	2059 2	Y	31			180
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	34 9	2207 2	Y	58	153 1		85
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	57 1	2426 2	Y	40			125
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	64 9	2240 2	Y	34			159
05	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	75 1	2213 2	Y	30	160 1		29
06	2460 N	1597	-0-	-863	-0-	44 9	1549 2	Y	-0-			23

STONE, HENRIETTA				WELL #:	1	RRCID ->	031715	COMPL. DATE	11/06/1963	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8402 - 8414
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	100	1	3749	2	Y	28	49	1	22
						31	9							
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	109	1	4201	2	Y	21			43
						23	9							
03	DLQ G-10	3996	-0-	3996	3996	119	1	3858	2	Y	17	44	1	16
						19	9							
04	8268 X	4272	-0-	-3996	-0-	121	1	4122	2	Y	26			42
						29	9							
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	115	1	3946	2	Y	19			61
						21	9							
06	4560 X	3878	-0-	-682	-0-	116	1	3731	2	Y	28			90
						31	9							
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
01	3255 X	752	-0-	-2503	-0-	752	2			N	-0-			244
02	2772 X	654	-0-	-2118	-0-	654	2			N	-0-			244
03	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1604	2	6	9	N	5			249
04	5172 X	3562	-0-	-1610	-0-	3548	2	14	9	N	13			262
05	3100 N	3151	-0-	51	51	3145	2	6	9	N	5			267
*06	2867 N	2816	-0-	-51	-0-	2769	2	47	9	N	43	189	1	121
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-			66
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-			66
03	DLQ G-10	487	-0-	487	487	33	1	454	2	Y	-0-			66
04	948 N	461	-0-	-487	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			66
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	5			71
						6	9							
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-			71
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			24
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			24
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			24
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			24
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			24
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1034	2	43	9	N	39			63
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
01	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	107	1	1563	2	N	32			134
						35	9							
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	117	1	1836	2	N	51	167	1	18
						56	9							
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	134	1	1861	2	N	25			43
						28	9							
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1834	2	N	21			64
						23	9							
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	N	15			79
						17	9							
06	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	100	1	1626	2	N	31			110
						34	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

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
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7			143
02	1008 N	856	-0-	-152	-0-	801	2	55	9	N	50	176	1	17
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			17
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			17
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			17
06	1080 N	513	-0-	-567	-0-	513	2			N	-0-			17

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

01	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	70	1	2632	2	Y	4			25
						4	9							
02	2996 X	2819	-0-	-177	-0-	71	1	2747	2	Y	1	21	1	5
						1	9							
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	87	1	2828	2	Y	-0-			5
04	3210 X	2985	-0-	-225	-0-	85	1	2897	2	Y	3			8
						3	9							
05	3131 X	2709	-0-	-422	-0-	77	1	2622	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
06	3030 X	2213	-0-	-817	-0-	67	1	2146	2	Y	-0-			13

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

01	3100 N	1550	-0-	-1550	2377	59	1	1456	2	Y	32			42
						35	9							
02	2800 N	1206	-0-	-1594	783	43	1	1163	2	Y	-0-			42
03	1898 N	1115	-0-	-783	-0-	39	1	1046	2	Y	27			69
						30	9							
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-			69
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	Y	25	85	1	9
						28	9							
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	2	Y	21			30
						23	9							

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	61	1	2297	2	Y	22	47	1	17
						24	9							
02	2800 N	2906	-0-	106	106	73	1	2818	2	Y	14			31
						15	9							
03	DLQ G-10	3105	-0-	3105	3211	93	1	2995	2	Y	15	33	1	13
						17	9							
04	2100 N	2617	-0-	517	3728	74	1	2531	2	Y	11			24
						12	9							
05	6779 X	3051	-0-	-3728	-0-	86	1	2959	2	Y	5			29
						6	9							
*06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	Y	16			44
						18	9							

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

01	2542 N	1734	-0-	-808	-0-	67	1	1653	2	N	13			91
						14	9							
02	1988 N	1939	-0-	-49	-0-	67	1	1855	2	N	15			106
						17	9							
03	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	60	1	1634	2	N	15			121
						17	9							
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1832	2	N	12			133
						13	9							
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2054	2	N	14			147
						15	9							
*06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	2	N	19	147	1	19
						21	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
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
01	2325 N	1838	-0-	-487	-0-	71	1	1759	2	N	7		24
						8	9						
02	2184 N	1647	-0-	-537	-0-	57	1	1579	2	N	10		34
						11	9						
03	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	58	1	1580	2	N	15		49
						17	9						
04	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	51	1	1654	2	N	15		64
						17	9						
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1914	2	N	13		77
						14	9						
*06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1881	2	N	9		86
						10	9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-		26
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-		26
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		26
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		26
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2		28
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-		28
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	169	1	1472	2	N	66		159
						73	9						
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	233	1	1524	2	N	23		182
						25	9						
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1616	2	N	12	178 1	16
						13	9						
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	252	1	1416	2	N	-0-		16
05	1984 N	1534	-0-	-450	-0-	212	1	1316	2	N	5		21
						6	9						
06	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	199	1	1235	2	N	87		108
						96	9						
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	77	1	1927	2	Y	33		43
						36	9						
02	1904 N	1397	-0-	-507	-0-	49	1	1348	2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	74	1	2006	2	Y	26		69
						29	9						
04	2100 N	2238	-0-	138	2247	66	1	2172	2	Y	-0-		69
05	3100 N	2263	-0-	-837	1410	78	1	2157	2	Y	25	85 1	9
						28	9						
*06	3000 N	2112	-0-	-888	522	76	1	2013	2	Y	21		30
						23	9						
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
01	2545 N	1529	-0-	-1016	-0-	1504	2	25	9	Y	23		42
02	1652 N	1525	-0-	-127	-0-	1513	2	12	9	Y	11		53
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	2	22	9	Y	20		73
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15		88
05	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1592	2	24	9	Y	22		110
06	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1497	2	14	9	Y	13		123

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
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
01	3100 N	1703	-0-	-1397	6962	98	1	1579	2	Y	24	35 1
						26	9					19
02	2800 N	1587	-0-	-1213	5749	82	1	1475	2	Y	27	46
						30	9					
03	3100 N	1893	-0-	-1207	4542	100	1	1778	2	Y	14	47 1
						15	9					13
04	3000 N	1720	-0-	-1280	3262	94	1	1606	2	Y	18	31
						20	9					
05	3100 N	1803	-0-	-1297	1965	88	1	1709	2	Y	5	36
						6	9					
*06	3000 N	2011	-0-	-989	976	100	1	1893	2	Y	16	52
						18	9					
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	10	1	253	2	N	1	84
						1	9					
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	8	1	212	2	N	-0-	84
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	1	85
						1	9					
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-	85
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	N	-0-	85
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-	85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
01	2077 X	1727	-0-	-350	-0-	174	1	1524	2	N	26	128
						29	9					
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	220	1	1439	2	N	20	148
						22	9					
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	352	1	2032	2	N	33	181
						36	9					
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	361	1	2019	2	N	15	179 1
						17	9					17
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	25	42
						28	9					
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2169	2	N	23	65
						25	9					
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	117	1	2909	2	N	35	50
						39	9					
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	92	1	2532	2	N	17	67
						19	9					
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	51	1	1401	2	N	8	75
						9	9					
04	1530 N	1143	-0-	-387	-0-	34	1	1109	2	N	-0-	75
05	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	42	1	1149	2	N	-0-	75
*06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	N	-0-	75
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
01	2077 N	667	-0-	-1410	-0-	43	1	624	2	N	-0-	19
02	1876 N	1732	-0-	-144	-0-	104	1	1628	2	N	-0-	19
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	2027	2	N	-0-	19
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	2	N	-0-	19
05	1922 N	951	-0-	-971	-0-	59	1	892	2	N	-0-	19
06	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	110	1	1764	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	694	-0-	-546	-0-	26	1	668	2	N	-0-				18
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1141	2	N	-0-				18
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	2	N	-0-				18
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-				18
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-				18
*06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	-0-				18
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	89	1	786	2	N	19				107
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	121	1	792	2	N	21				128
03		186 N	122	-0-	-64	-0-	18	1	104	2	N	-0-				128
04		810 N	115	-0-	-695	-0-	17	1	98	2	N	-0-				128
05		837 N	248	-0-	-589	-0-	34	1	214	2	N	-0-				128
*06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	N	-0-				128
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-				41
02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-				41
03	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	35	1	500	2	Y	-0-				41
04		1060 N	525	-0-	-535	-0-	32	1	493	2	Y	-0-				41
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	5				46
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	30	1	502	2	Y	-0-				46
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546																
01		1736 N	1389	-0-	-347	-0-	80	1	1272	2	N	34				140
02		1540 N	1356	-0-	-184	-0-	70	1	1252	2	N	31				171
03		1736 N	1379	-0-	-357	-0-	71	1	1271	2	N	34				205
04		1350 N	1323	-0-	-27	-0-	73	1	1250	2	N	-0-				205
05		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	71	1	1386	2	N	-0-				205
*06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	N	-0-				205
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328																
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	N	-0-				180
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-				180
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-				180
04		360 N	281	-0-	-79	-0-	17	1	264	2	N	-0-				180
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-				180
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-				180
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-				44
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-				44
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-				44
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-				44
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-				44
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	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 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	3100 N	1434	-0-	-1666	12472	91 1	1331 2	N	11		109	
02	2800 N	913	-0-	-1887	10585	12 9	54 1	N	9		118	
03	3100 N	655	-0-	-2445	8140	10 9	44 1	N	-0-		118	
04	3000 N	1416	-0-	-1584	6556	85 1	1278 2	N	48		166	
05	3100 N	2538	-0-	-562	5994	53 9	154 1	N	30	162 1	34	
*06	3000 N	2608	-0-	-392	5602	33 9	149 1	N	50		84	
						55 9						

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
01	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	67 1	2776 2	N	22		211	
02	2800 X	357	-0-	-2443	-0-	24 9	11 1	N	11		222	
03	3100 X	2202	-0-	-898	-0-	12 9	53 1	N	38		260	
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	42 9	51 1	N	48		308	
05	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	53 9	48 1	N	31	193 1	146	
*06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	34 9	202 1	N	60		206	
						66 9						

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2014 - P&A 02/11/14												

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	170 1	2138 2	N	28		86	
02	2436 N	2362	-0-	-74	-0-	31 9	170 1	N	28		114	
03	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	31 9	162 1	N	30		144	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	33 9	180 1	N	25		169	
05	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	28 9	2397 2	N	18	180 1	7	
*06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2251 2	24 9	N	22		29	

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	415 1	1595 2	N	-0-		-0-	
02	1820 N	1791	-0-	-29	-0-	366 1	1425 2	N	-0-		-0-	
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	384 1	1567 2	N	-0-		-0-	
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	355 1	1546 2	N	-0-		-0-	
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	356 1	1553 2	N	-0-		-0-	
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	358 1	1501 2	N	-0-		-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	285	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	263	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	277	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	269	1	1176	2	N	-0-					-0-
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	277	1	1163	2	N	-0-					-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587										COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8373 - 8530	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	210	1	809	2	N	13					174
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	15	176	1			13
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	187	1	761	2	N	11					24
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	182	1	792	2	N	10					34
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	179	1	780	2	N	10					44
06	930 N	682	-0-	-248	-0-	129	1	541	2	N	11					55
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522										COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8606 - 8614	
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	148	1	568	2	N	-0-					177
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	143	1	558	2	N	2					179
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	148	1	604	2	N	-0-					179
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	97	1	424	2	N	-0-					179
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	105	1	458	2	N	-0-					179
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	111	1	467	2	N	-0-					179
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523										COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8482 - 8492	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	112	1	432	2	N	9					115
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	396	2	N	8					123
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	105	1	428	2	N	8					131
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	N	6					137
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	99	1	432	2	N	8					145
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	8					153
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934										COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8468 - 8480	
01	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	579	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	528	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	546	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	528	1	2306	2	N	-0-					-0-
*06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	550	1	2310	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1910	-0-	-1035	-0-	395	1	1515	2	N	-0-		-0-
02		2604 X	2596	-0-	-8	-0-	530	1	2066	2	N	-0-		-0-
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	550	1	2243	2	N	-0-		-0-
04		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	511	1	2228	2	N	-0-		-0-
05		2883 N	2372	-0-	-511	-0-	442	1	1930	2	N	-0-		-0-
06		2700 N	1902	-0-	-798	-0-	366	1	1536	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														
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	662	1	2541	2	N	-0-		-0-
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2318	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	611	1	2489	2	N	-0-		-0-
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	578	1	2518	2	N	-0-		-0-
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	589	1	2574	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2597	-0-	-193	-0-	500	1	2097	2	N	-0-		-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	288	1	1107	2	N	-0-		-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	261	1	1015	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1166	-0-	-136	-0-	230	1	936	2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	223	1	971	2	N	-0-		-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	276	1	1205	2	N	-0-		-0-
*06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	224	1	939	2	N	-0-		-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	437	1	1680	2	Y	27		157
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	401	1	1562	2	Y	19	163 1	13
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	423	1	1725	2	Y	30		43
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	398	1	1732	2	Y	24		67
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	407	1	1779	2	Y	22		89
*06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	413	1	1735	2	Y	25		114

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	114	1	436	2	Y	1		135
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	113	1	441	2	Y	-0-		135
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	126	1	512	2	Y	-0-		135
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	95	1	416	2	Y	-0-		135
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	571	2	Y	2	127 1	10
*06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	2	Y	-0-		10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	620	1	2259	2	N	23		170
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	560	1	2114	2	N	39	179 1	30
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	620	1	2291	2	N	48		78
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	600	1	2274	2	N	44		122
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	560	1	2152	2	N	37		159
*06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	600	1	2082	2	N	29		188

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	N	8		80
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-		80
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		80
04	1890 N	800	-0-	-1090	-0-	800	2			N	-0-		80
05	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	1413	2			N	-0-		80
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		80

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	147	1	564	2	N	3		146
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	N	5		151
03	651 N	505	-0-	-146	-0-	98	1	400	2	N	6		157
04	690 N	410	-0-	-280	-0-	76	1	332	2	N	2		159
05	682 N	446	-0-	-236	-0-	83	1	362	2	N	1		160
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	N	-0-		160

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
01	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	133	1	1670	2	N	13		170
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	N	12		182
03	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	128	1	1577	2	N	12		194
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	10		204
05	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1711	2	14	9	N	13	192 1	25
06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1606	2	2	9	N	2		27

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 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	
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	162 1	2042 2	N	12			43
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13 9	1527 2	N	37			80
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	41 9	2146 2	N	20			100
04	2160 N	1745	-0-	-415	-0-	175 1	1604 2	N	10			110
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	22 9	20 9	N	18			128
06	2280 N	1630	-0-	-650	-0-	130 1	12 9	N	11			139

TRIPLE -N- INC			WELL #:		1	RRCID ->	132546	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 8353 - 8724
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14												

HALL, D. R.			WELL #:		2	RRCID ->	140577	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8497 - 8531
01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	265 1	1019 2	N	15			149
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	17 9	863 2	N	10			159
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	11 9	947 2	N	15			174
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	232 1	985 2	N	8			182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	17 9	1017 2	N	12			194
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	226 1	1016 2	N	6			200

BIG INCH			WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8532 - 8560
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	294 1	1131 2	N	15			137
02	1792 N	807	-0-	-985	-0-	17 9	637 2	N	5			142
03	2077 N	1079	-0-	-998	-0-	164 1	852 2	N	16			158
04	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	6 9	829 2	N	15			173
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	209 1	904 2	N	13			186
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18 9	935 2	N	1			187

LAPCO OIL & GAS COMPANY			485870									
WIESE GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	223 1	22 9	N	20			168
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	164 1	35 9	N	32			200
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	209 1	13 9	N	12			212
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	18 9	30 9	N	27			239
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	190 1	26 9	N	24			263
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	17 9	6 9	N	5	190	1	78

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
LAPCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 485870															
HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122										COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8446
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085										FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074		COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	109	2	43	9	N	39		247			
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	83	2	37	9	N	34	175 1	106			
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	99	2	66	9	N	60		166			
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	203	2	79	9	N	72		238			
05	3100	N	21457	-0-	18357	-0-	18357	2	58	9	N	53		291			
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	18207				N	NO RPT		291			

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813										COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-		7	
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		7	
03	1333	N	478	-0-	-855	-0-	478	2			N	-0-		7	
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-		7	
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-		7	
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		7	

PARTEN OPERATING INC. 642718										MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388		COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245
01	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	76	1	2692	2	N	20		97			
02	3220	X	1426	-0-	-1794	-0-	59	1	1353	2	N	13		110			
03	3565	X	953	-0-	-2612	-0-	14	9	869	2	N	7		117			
04	3420	X	784	-0-	-2636	-0-	8	9	701	2	N	5		122			
05	3472	X	2555	-0-	-917	-0-	77	1	2476	2	N	13		135			
06	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	6	9	1988	2	N	15		150			
							65	1									
							14	9									
							62	1									
							17	9									

SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC 741936										MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621		COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
01	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	85	1	1970	2	N	-0-		115			
02	2212	N	1758	-0-	-454	-0-	65	1	1693	2	N	-0-		115			
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	98	1	2571	2	N	-0-		115			
04	3000	N	3325	-0-	325	325	191	1	3134	2	N	-0-		115			
05	3100	N	3072	-0-	-28	297	173	1	2899	2	N	-0-		115			
*06	3000	N	2873	-0-	-127	170	156	1	2717	2	N	-0-		115			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
SAXET OPERATING CO., INC. 749525															
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109										COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	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
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1021	2	35	9	N	32	112		
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29	141		
03	1581	X	1079	-0-	-502	-0-	1051	2	28	9	N	25	166		
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18	184		
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	2	26	9	N	24	22		
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	22	44		

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106										COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8222 - 8238
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-		
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-		
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-		
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-		
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-		

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966										COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1295	3	10	9	N	9	141		
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2304	3	12	9	N	11	152		
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	3	19	9	N	17	169		
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	3	19	9	N	17	117		
05	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1371	3	17	9	N	15	132		
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	132		

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869										COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8	206		
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1125	2	100	9	N	91	104		
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1557	2	73	9	N	66	170		
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	N	22	65		
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	2	37	9	N	34	99		
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	99		

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486										COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8	15		
02	2800	N	2975	-0-	175	-0-	2946	2	29	9	N	26	41		
03	3100	N	3076	-0-	-24	-0-	3056	2	20	9	N	18	59		
04	2549	N	2398	-0-	-151	-0-	2377	2	21	9	N	19	78		
05	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2395	2	29	9	N	26	104		
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	104		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134									
MADISONVILLE DISPOSAL			WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4934 - 5170
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VICK, M. Y.			WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668 - 8758
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	230	1	413	2	N	-0-	227
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	11	238
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	12	9	576	2	N	29	267
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	32	9	281	2	N	-0-	267
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	22	1	417	2	N	-0-	267
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	31	1	511	2	N	-0-	267
						48	1					
VICK, M. Y.			WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 - 8788
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	251	1	450	2	N	-0-	303
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	10	313
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	11	9	500	2	N	30	343
04	690 N	459	-0-	-231	-0-	31	1	416	2	N	10	353
05	713 N	355	-0-	-358	-0-	33	9	328	2	N	2	355
06	540 N	137	-0-	-403	-0-	32	1	125	2	N	-0-	355
						11	9					
						25	1					
						2	9					
						12	1					
VICK, M. Y.			WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646 - 8740
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-	102
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-	102
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	102
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	102
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-	102
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	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	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
01	403 N	261	-0-	-142	-0-	94	1	167	2	N	-0-				73
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	2	N	-0-				73
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-				73
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	2	N	-0-				73
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	28	1	375	2	N	-0-				73
06	570 N	217	-0-	-353	-0-	19	1	198	2	N	-0-				73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690															
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	222	1	398	2	N	-0-				10
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-				10
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	N	-0-				10
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	N	-0-				10
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-				10
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	2	N	-0-				10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746															
01	806 X	593	-0-	-213	-0-	208	1	372	2	N	12				170
02	812 X	646	-0-	-166	-0-	26	1	617	2	N	3				173
03	899 X	431	-0-	-468	-0-	25	1	404	2	N	2				175
04	870 X	546	-0-	-324	-0-	36	1	466	2	N	40				215
05	899 X	234	-0-	-665	-0-	16	1	218	2	N	-0-				215
06	690 X	437	-0-	-253	-0-	36	1	377	2	N	22				237

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556															
01	0 W	1820	-0-	1820	101118	548	1	982	2	N	264	192	1		260
02	0 W	2799	-0-	2799	103917	91	1	2202	2	N	460	477	1		243
03	0 W	3406	-0-	3406	107323	170	1	2729	2	N	461	557	1		147
04	0 W	3080	-0-	3080	110403	204	1	2609	2	N	243	190	1		200
05	0 W	2001	-0-	2001	112404	124	1	1667	2	N	191	188	1		203
06	0 W	758	-0-	758	113162	59	1	627	2	N	65				268

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															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	214	-0-	-406	-0-	73 1	130 2	N	10		322
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-	11 9		N	-0-		322
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		322
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		322
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		322
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		322

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	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

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	16 1	28 2	N	-0-		287
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2 1	42 2	N	-0-		287
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		287
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		287
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	N	-0-		287
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	45	202 1	130

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

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	133 1	239 2	N	-0-		40
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13 1	323 2	N	-0-		40
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	-0-		40
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	334 2	N	-0-		40
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	N	-0-		40
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31 1	329 2	N	-0-		40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
PASTUSEK

56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
190005

WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

MAGILLA, WEST (WOODBINE)
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1

56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
886258

WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627

01	10354 #	6289	-0-	-4065	-0-	6021 3	268 9	N	244	511 1	27
02	9884	3230	-0-	-6654	-0-	3184 3	46 9	N	42		69
03	11408 #	2814	-0-	-8594	-0-	2734 3	80 9	N	73		142
04	11040 #	5539	-0-	-5501	-0-	5416 3	123 9	N	112		254
05	6615 R	6615	-0-	-0-	-0-	6425 3	190 9	N	173	180 1	247
06	6090 #	3876	-0-	-2214	-0-	3848 3	28 9	N	25	177 1	95

MAGNET WITHERS
APACHE CORPORATION
BROUSSARD, J. E.

56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
027200

WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FRANZ, J. H.

WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DEBRUHL, H. E.

WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROUSSARD, J. E.

WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 11350

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.				WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.				WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.				WELL #: 10		RRCID -> 084645		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G.A.				WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
HALAMICEK, J. M.				WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.				WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5401 - 5461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	49 1	798 2	Y	-0-	-0-
02		840 N	681	-0-	-159 B	-0-	55 1	626 2	Y	-0-	-0-
03		961 N	259	-0-	-702 B	-0-	34 1	225 2	Y	-0-	-0-
*04		840 N	345	-0-	-495 B	-0-	35 1	310 2	Y	-0-	-0-
05		744 N	341	-0-	-403 B	-0-	36 1	305 2	Y	-0-	-0-
*06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	29 1	266 2	Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC				945921		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES				WELL #: B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1725			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	
01	7812	2654	-0-	-5158	70834	1778 1	876 2	N	-0-		-0-
02	7056	2327	-0-	-4729	66105	1569 1	757 2	N	1	1 1	-0-
03	8356	8356	-0-	-0-	66105	7482 1	741 2	N	1	1 1	-0-
04	3636	3636	-0-	-0-	66105	132 4	1 9				
05	3565	2542	-0-	-1023	65082	1562 1	980 2	N	-0-		-0-
06	3450	1759	-0-	-1691	63391	1079 1	680 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		
M	O	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
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-

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 8000		PERF. 5934 - 5938		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2011												

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		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	N	1	1		-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	205	2	N	1	1	1	-0-
						1	9					
04	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2	N	-0-			-0-
05	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	2	N	-0-			-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	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		
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	5874	1	N	-0-			-0-
02	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	4745	1	N	1	1		-0-
						1	9					
03	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	7598	1	N	1	1	1	-0-
						134	4					
04	6480 X	5843	-0-	-637	-0-	3902	1	N	-0-			-0-
05	6696 X	6602	-0-	-94	-0-	4057	1	N	-0-			-0-
06	6480 X	6426	-0-	-54	-0-	3942	1	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		
01	14489	14489	-0-	-0-	-0-	9706	1	N	-0-			-0-
02	11481	11481	-0-	-0-	-0-	7745	1	N	1	1		-0-
						1	9					
03	15620	15620	-0-	-0-	-0-	13988	1	N	1	1	1	-0-
						246	4					
04	10638	10638	-0-	-0-	-0-	7104	1	N	-0-			-0-
05	7048	7048	-0-	-0-	-0-	4331	1	N	-0-			-0-
*06	4211	4211	-0-	-0-	-0-	2583	1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: B151		RRCID -> 222733		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6299 - 6300	
M	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	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6840	6840	-0-	-0-	-0-	4582 1	2258 2	N	-0-	-0-
02		4387	4387	-0-	-0-	-0-	2959 1	1427 2	N	1 1	-0-
03		6178	6178	-0-	-0-	-0-	5532 1	548 2	N	1 1	-0-
04		4380	797	-0-	-3583	-0-	518 1	258 2	N	19 17	2
05		4526	-0-	-0-	-4526	-0-	21 9			2 1	-0-
06		4380	-0-	-0-	-4380	-0-				-0-	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12400	-0-	-0-	-12400	-0-					-0-
02		82093	13699	-0-	-68394	-0-	9241 1	4457 2	N	1 1	-0-
03		12400	68394	-0-	55994	55994	61251 1	6063 2	N	1 1	-0-
04		27333	27333	-0-	-0-	55994	1079 4	9080 2	N	-0-	-0-
05		26358	26358	-0-	-0-	55994	18253 1	10161 2	N	-0-	-0-
*06		25937	25937	-0-	-0-	55994	16197 1	10026 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PIERCE ESTATE		WELL #: B163		RRCID -> 272053		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6489	
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	BALANCE
01		12400	12036	-0-	-364	2691	8063 1	3973 2	N	-0-	-0-
02		11200	6849	-0-	-4351	-0-	4620 1	2228 2	N	1 1	-0-
03		12400	9819	-0-	-2581	-0-	8793 1	870 2	N	1 1	-0-
04		12000	7349	-0-	-4651	-0-	155 4	1 9			-0-
05		12400	7491	-0-	-4909	-0-	4908 1	2441 2	N	-0-	-0-
06		12000	5773	-0-	-6227	-0-	4603 1	2888 2	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
02	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3274	1	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8547 R	8547	-0-	-0-	-0-	8546	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2400 #	2320	-0-	-80	-0-	2320	1			N	-0-					-0-
05	2480 #	1946	-0-	-534	-0-	1946	1			N	-0-					-0-
06	2400 #	1902	-0-	-498	-0-	1902	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			-0-	-0-	-0-					N						-0-
01	11267	11267	-0-	-0-	-0-	7548	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	9007	9007	-0-	-0-	-0-	6076	1	2930	2	N	1	1	1			-0-
03	19225	19225	-0-	-0-	-0-	17217	1	1704	2	N	1	1	1			-0-
04	7060	7060	-0-	-0-	-0-	4715	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	9126	9129	-0-	-0-	3	5610	1	3519	2	N	-0-					-0-
*06	9706	9706	-0-	-0-	-0-	5954	1	3752	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

M O			-0-	-7367	-0-					N	-0-					-0-
01	9920	2553	-0-	-7367	-0-	1710	1	843	2	N	-0-					-0-
02	8960	5894	-0-	-3066	-0-	3976	1	1917	2	N	1	1	1			-0-
03	9920	7668	-0-	-2252	-0-	6866	1	680	2	N	1	1	1			-0-
04	9600	4293	-0-	-5307	-0-	2867	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	9920	2191	-0-	-7729	-0-	1346	1	845	2	N	-0-					-0-
06	9600	916	-0-	-8684	-0-	562	1	354	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

M O	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	23250	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
01	23250	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)															
APACHE CORPORATION															
PIERCE ESTATE															
WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073															
M	O	ALLOW 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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		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															
01		3100 N	3605	-0-	505	505	208	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02		8719 X	8214	-0-	-505	-0-	662	1	7552	2	Y	-0-			-0-
03		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	1427	1	9428	2	Y	-0-			-0-
*04		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	885	1	7893	2	Y	-0-			-0-
*05		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	2	Y	-0-			-0-
*06		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	795	1	7230	2	Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.															
WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529															
01		3100 N	7898	-0-	4798	12239	455	1	7443	2	Y	-0-			-0-
02		19555 X	7316	-0-	-12239	-0-	590	1	6726	2	Y	-0-			-0-
03		7781 X	4207	-0-	-3574	-0-	553	1	3654	2	Y	-0-			-0-
04		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	858	1	7603	2	Y	-0-			-0-
05		8215 X	3155	-0-	-5060	-0-	332	1	2823	2	Y	-0-			-0-
06		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177															
01		620 N	163	-0-	-457	-0-	163	1			Y	-0-	2	0	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/08/2014															

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149															
01		1550 N	1136	-0-	-414	-0-	312	1	824	9	Y	749	752	0	24
02		1540 N	1134	-0-	-406	-0-	313	1	821	9	Y	746	753	0	17
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	462	1	1175	9	Y	1068	1056	0	29
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	478	1	1014	9	Y	922	913	0	38
*05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	451	1	931	9	Y	846	857	0	24
*06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	445	1	900	9	Y	818	807	0	35

COCKBURN, H.C.															
WELL #: 155 RRCID -> 271746 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5598 - 5600															
01		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	354	1	2054	2	N	-0-			-0-
02		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	398	1	1445	2	N	-0-			-0-
03		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			-0-
04		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			-0-
05		3689 X	270	-0-	-3419	-0-	270	1			N	-0-			-0-
06		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C.															
WELL #: 144 RRCID -> 271757 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5917 - 5921															
01		11532 X	1067	-0-	-10465	-0-	5	1	1062	2	N	-0-			-0-
02		10416 X	7254	-0-	-3162	-0-	31	1	7223	2	N	-0-			-0-
03		11532 X	2764	-0-	-8768	-0-	509	1	2255	2	N	-0-			-0-
04		11160 X	819	-0-	-10341	-0-	319	1	500	2	N	-0-			-0-
05		11532 X	156	-0-	-11376	-0-	130	1	26	2	N	-0-			-0-
06		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COCKBURN, H. C.										WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COCKBURN, H. C.										WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	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	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-				-0-	
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (M-4)			//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789												
COCKBURN, H. C.			WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF. 4356 - 5160					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-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-

XOG OPERATING LLC					945921												
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:		2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5669	PERF. 4402 - 4404					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF. 4314 - 4320					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

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					
01	3224	3118	-0-	-106	-0-	2089	1	1029	2	N	-0-						-0-
02	2912	2053	-0-	-859	-0-	1384	1	667	2	N	2	2	1				-0-
03	4109	4109	-0-	-0-	-0-	3679	1	364	2	N	1	1	1				-0-
04	3120	1509	-0-	-1611	-0-	1008	1	501	2	N	-0-						-0-
05	4537	4537	-0-	-0-	-0-	2788	1	1749	2	N	-0-						-0-
*06	3826	3826	-0-	-0-	-0-	2347	1	1479	2	N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (M-6)					56688 612	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION					027200												
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4403 - 4408					
01	12400		-0-	-12400	-0-					N	-0-						-0-
02	11200		-0-	-11200	-0-					N	-0-						-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	4710 #		-0-	-4710	-0-					N	-0-						-0-
05	1488 #		-0-	-1488	-0-					N	-0-						-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4641 - 4643	
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

01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	15 2		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C 6		RRCID -> 050751		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 5543		PERF. 2640 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBRUHL, H. E.			WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5426 - 5435	
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

01		2573 X	2088	-0-	-485	-0-	821 1	N	-0-	1267 2		-0-
02		2296 N	2095	-0-	-201	-0-	761 1	N	-0-	1334 2		-0-
03		2480 N	2249	-0-	-231	-0-	956 1	N	-0-	1037 2		-0-
							256 4					
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	851 1	N	-0-	1272 2		-0-
05		2325 N	1992	-0-	-333	-0-	812 1	N	-0-	1180 2		-0-
06		2190 N	1351	-0-	-839	-0-	661 1	N	-0-	690 2		-0-

PIERCE ESTATES			WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765	
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

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-

MARG. 1 GAS UNIT			WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 5633		PERF. 5364 - 5401	
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

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-

PIERCE ESTATES			WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5437 - 5443	
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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27 1	N	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 1	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	-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-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	-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-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384				
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-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																	
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	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				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989										TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5490 - 5500			
M	O	ALLOW CODE	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC															
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 5442 - 5502			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	Y	-0-		-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	Y	-0-		-0-
03	713	N	357	-0-	-356	-0-	-0-	47	1	310	2	Y	-0-		-0-
*04	690	N	558	-0-	-132	-0-	-0-	57	1	501	2	Y	-0-		-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	-0-	52	1	440	2	Y	-0-		-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 4054 - 4153			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433			
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2497	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	2873	-0-	73	-0-	-0-	232	1	2641	2	Y	-0-		-0-
03	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	-0-	251	1	1661	2	Y	-0-		-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	2200	2	Y	-0-		-0-
*05	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	-0-	230	1	1965	2	Y	-0-		-0-
*06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	2355	2	Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC															
PIERCE ESTATES															
WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5494 - 5502			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-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					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	729	1	359	2	Y	-0-				-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	614	1	296	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1442	1	143	2	Y	1	1	1		-0-
						25	4								
04	750 N	600	-0-	-150	-0-	401	1	199	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	534	-0-	-241	-0-	328	1	206	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	457	-0-	-293	-0-	280	1	177	2	Y	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FISK, WM.		WELL #: 3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643		PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 14826		PERF. 4054 - 5570					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

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								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655														
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMARMI INC.		298884														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920								
01	868 #	410	-0-	-458	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	672 #	440	-0-	-232	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	558 #	166	-0-	-392	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	540 #	282	-0-	-258	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	480 # NO RPT		-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		//CONT.//		56688 807	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.		//CONT.//		298884									
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881 - 3887		
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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3951 - 3961		
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-

BROUSSARD, J. E.		WELL #:		12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 3908 - 3918		
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-			-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1	N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1	N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-			-0-
*06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-			-0-

FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4064 - 4084		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 - 3992		
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	10987			Y	-0-			-0-
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	8187			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	128308	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 4058 - 4062		
FISK, WM.		WELL #:		1									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193										COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789										CNTY: WHARTON							
COCKBURN, H. C. WELL #: 49																	
										RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

COCKBURN, H. C. WELL #: 33										CNTY: WHARTON							
										RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION 027200																	
J H FRANZ WELL #: 4																	
										RRCID ->	255247	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4136 - 4144
01	961	X	705	-0-	-256	-0-	-0-	277	1	428	2	N	-0-	-0-			
02	840	X	710	-0-	-130	-0-	-0-	258	1	452	2	N	-0-	-0-			
03	806	X	757	-0-	-49	-0-	-0-	322	1	349	2	N	-0-	-0-			
								86	4								
04	780	X	721	-0-	-59	-0-	-0-	289	1	432	2	N	-0-	-0-			
05	806	X	736	-0-	-70	-0-	-0-	300	1	436	2	N	-0-	-0-			
06	750	X	460	-0-	-290	-0-	-0-	225	1	235	2	N	-0-	-0-			

PIERCE ESTATES WELL #: C139										CNTY: WHARTON							
										RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	4148 - 4154
01	4185	X	2138	-0-	-2047	-0-	-0-	2138	1			N	-0-	-0-			
02	3780	X	1694	-0-	-2086	-0-	-0-	1692	1	2	9	N	2	-0-			
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5232	1	1	9	N	1	-0-			
04	4050	X	1643	-0-	-2407	-0-	-0-	1643	1			N	-0-	-0-			
05	2883	X	1092	-0-	-1791	-0-	-0-	1092	1			N	-0-	-0-			
06	4050	X	1037	-0-	-3013	-0-	-0-	1037	1			N	-0-	-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)		56688 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
SHOTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 258788		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4234 - 4240				
M	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
01	13664	13664	-0-	-0-	-0-	474	1	13190	2	N	-0-			-0-
02	15849	15849	-0-	-0-	-0-	573	1	15276	2	N	-0-			-0-
03	0 W	17203	-0-	17203	17203	597	1	16606	2	N	-0-			-0-
04	0 W	15405	-0-	15405	32608	212	1	15193	2	N	-0-			-0-
05	17459	17459	-0-	-0-	32608	549	1	16901	2	N	8			8
						9	9							
*06	17550	16287	-0-	-1263	31345	419	1	15856	2	N	11			19
						12	9							

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236				
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
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	1			N	-0-			-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	1	2	9	N	2			-0-
03	3100 N	7788	-0-	4688	4688	7787	1	1	9	N	1	1		-0-
04	3000 N	357	-0-	-2643	2045	357	1			N	-0-			-0-
05	3100 N	2828	-0-	-272	1773	2828	1			N	-0-			-0-
*06	4075 X	2302	-0-	-1773	-0-	2302	1			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231				
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170				
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

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																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395																	
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	138	1	170	2	N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	98	1	168	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	147	1	269	2	N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	71	1	149	2	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	77	1	198	2	N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	119	1	238	2	N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655										
COCKBURN, H. C.		WELL #:	129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	2085 -	2700
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	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	3818 -	3826
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
01	15252	X	14000	-0-	-1252	-0-	13683 3	317 9	N	288	179 1	223
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15313 3	275 9	N	250	359 1	114
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15971 3	281 9	N	255	178 1	191
04	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	15862 3	265 9	N	241	177 1	255
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16181 3	265 9	N	241	355 1	141
*06	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14410 3	244 9	N	222	176 1	187

GOBERT A-11 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238904	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13286	PERF.	13286 -	0
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-		118
02	1148	N	463	-0-	-685	-0-	460 2	3 9	N	3		121
03	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575 2		N	-0-		121
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607 2		N	-0-		121
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-		121
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495 2		N	-0-		121

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3		WELL #:	1	RRCID ->	238916	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	14029	PERF.	13575 -	19492
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	264

BP AMERICA A-995 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238921	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	0 -	19306
01	12772	X	11440	-0-	-1332	-0-	11261 3	179 9	N	163	164 1	196
02	11536	X	10453	-0-	-1083	-0-	10300 3	153 9	N	139	171 1	164
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15295 3	157 9	N	143	169 1	138
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13702 3	151 9	N	137	176 1	99
05	11563	X	10309	-0-	-1254	-0-	10168 3	141 9	N	128		227
06	14940	X	8256	-0-	-6684	-0-	8134 3	122 9	N	111	177 1	161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008													TOTAL DEPTH	14700	PERF.14288	- 20721
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			
01		19809 X	1686	-0-	-18123	-0-	1679 3	7 9	N	6			257			
02		18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	18188 3	37 9	N	34	187 1		104			
03		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18035 3	127 9	N	115			219			
04		17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	17210 3	116 9	N	105	179 1		145			
05		17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17393 3	96 9	N	87			232			
*06		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12219 3	77 9	N	70	187 1		115			
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH	13795	PERF.13258	- 18528
01		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6633 3	75 9	N	68	179 1		120			
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6014 3	108 9	N	98	178 1		40			
03		6355 X	5233	-0-	-1122	-0-	5152 3	81 9	N	74			114			
04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6881 3	101 9	N	92			206			
05		6355 X	5636	-0-	-719	-0-	5549 3	87 9	N	79	177 1		108			
*06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6563 3	95 9	N	86			194			
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008													TOTAL DEPTH	13756	PERF.13250	- 18553
01		11470 X	4578	-0-	-6892	-0-	4511 3	67 9	N	61	160 1		69			
02		11788 X	10515	-0-	-1273	-0-	10371 3	144 9	N	131			200			
03		13051 X	8921	-0-	-4130	-0-	8801 3	120 9	N	109	174 1		135			
04		12630 X	9336	-0-	-3294	-0-	9238 3	98 9	N	89			224			
05		11656 X	3854	-0-	-7802	-0-	3814 3	40 9	N	36			260			
*06		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11487 3	118 9	N	107	178 1		189			
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008													TOTAL DEPTH	13490	PERF.12921	- 19418
01		12679 X	11458	-0-	-1221	-0-	11073 3	385 9	N	350	368 1		167			
02		12152 X	10528	-0-	-1624	-0-	10189 3	339 9	N	308	360 1		115			
03		13454 X	10365	-0-	-3089	-0-	10112 3	253 9	N	230	179 1		166			
04		13020 X	9925	-0-	-3095	-0-	9580 3	345 9	N	314	356 1		124			
05		12617 X	9775	-0-	-2842	-0-	9520 3	255 9	N	232	177 1		179			
06		11280 X	9626	-0-	-1654	-0-	9350 3	276 9	N	251	177 1		253			
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008													TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4557	- 5690
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13088	- 18325
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-			
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008													TOTAL DEPTH	14079	PERF.13668	- 19142
01		3193 X	1460	-0-	-1733	-0-	1429 3	31 9	N	28			158			
02		2884 X	1801	-0-	-1083	-0-	1771 3	30 9	N	27	72 1		113			
03		3193 X	1278	-0-	-1915	-0-	1252 3	26 9	N	24			137			
04		2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2196 3	24 9	N	22			159			
05		2511 X	2117	-0-	-394	-0-	2097 3	20 9	N	18			177			
*06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2723 3	21 9	N	19			196			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2014 - P&A 03/15/14

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

01	14818 X	12717	-0-	-2101	-0-	12561	3	156	9	N	142	182	1			156
02	13384 X	11668	-0-	-1716	-0-	11529	3	139	9	N	126	162	1			120
03	14260 X	12747	-0-	-1513	-0-	12606	3	141	9	N	128	179	1			69
04	12930 X	12247	-0-	-683	-0-	12107	3	140	9	N	127					196
05	13206 X	12082	-0-	-1124	-0-	11957	3	125	9	N	114	179	1			131
06	12510 X	10939	-0-	-1571	-0-	10830	3	109	9	N	99	176	1			54

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
----	----------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	----

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					163
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					163
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					163
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					51

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

01	15531 X	12953	-0-	-2578	-0-	12837	3	116	9	N	105	161	1			103
02	11536 X	11048	-0-	-488	-0-	10952	3	96	9	N	87					190
03	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15027	3	110	9	N	100	164	1			126
04	12540 X	11044	-0-	-1496	-0-	10945	3	99	9	N	90					216
05	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14355	3	132	9	N	120	177	1			159
06	14640 X	7795	-0-	-6845	-0-	7728	3	67	9	N	61	174	1			46

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	276	3	9	9	N	8					60
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					60
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					60
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6					66
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	27	3	4	9	N	4					70
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					70

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14260 X	9285	-0-	-4975	-0-	9151	3	134	9	N	122	164	1		45
02		12600 X	11449	-0-	-1151	-0-	11320	3	129	9	N	117				162
03		17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	16907	3	152	9	N	138	177	1		123
04		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	12569	3	168	9	N	153	180	1		96
05		12679 X	10365	-0-	-2314	-0-	10245	3	120	9	N	109				205
06		13410 X	11809	-0-	-1601	-0-	11698	3	111	9	N	101	177	1		129

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																
01		13237 X	11787	-0-	-1450	-0-	11512	3	275	9	N	250	353	1		207
02		11676 X	11026	-0-	-650	-0-	10577	3	449	9	N	408	355	1		260
03		12772 X	11442	-0-	-1330	-0-	11440	3	2	9	N	2				262
04		12150 X	10826	-0-	-1324	-0-	10589	3	237	9	N	215	180	1		297
05		12214 X	11325	-0-	-889	-0-	10998	3	327	9	N	297	356	1		238
06		11820 X	9377	-0-	-2443	-0-	9094	3	283	9	N	257	359	1		136

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925																
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13																

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358																
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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																
01		6975 X	4911	-0-	-2064	-0-	4799	3	112	9	N	102	180	1		220
02		8092 X	4155	-0-	-3937	-0-	4030	3	125	9	N	114	164	1		170
03		8959 X	1762	-0-	-7197	-0-	1687	3	75	9	N	68				238
04		8670 X	42	-0-	-8628	-0-	32	3	10	9	N	9				247
05		4898 X	104	-0-	-4794	-0-	104	3			N	-0-				247
06		4740 X	164	-0-	-4576	-0-	160	3	4	9	N	4				251

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																
01		23498 X	22091	-0-	-1407	-0-	20934	3	1157	9	N	1052	1236	1		181
02		20608 X	16080	-0-	-4528	-0-	14918	3	1162	9	N	1056	1085	1		152
03		21080 X	19012	-0-	-2068	-0-	17704	3	1308	9	N	1189	1075	1		266
04		20400 X	16326	-0-	-4074	-0-	15189	3	1137	9	N	1034	1073	1		227
05		21080 X	16816	-0-	-4264	-0-	15648	3	1168	9	N	1062	1071	1		218
06		20400 X	15336	-0-	-5064	-0-	14195	3	1141	9	N	1037	885	1		370

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																
01		20460 X	17760	-0-	-2700	-0-	17505	3	255	9	N	232	340	1		146
02		18060 X	15424	-0-	-2636	-0-	15217	3	207	9	N	188	166	1		168
03		19530 X	17385	-0-	-2145	-0-	17157	3	228	9	N	207	173	1		202
04		18750 X	11511	-0-	-7239	-0-	11309	3	202	9	N	184	179	1		207
05		18786 X	14527	-0-	-4259	-0-	14375	3	152	9	N	138	179	1		166
06		17190 X	15996	-0-	-1194	-0-	15822	3	174	9	N	158	177	1		147

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076 - 5278
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		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010													TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412 - 5339
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832 - 19811
01	22289	X	19512	-0-	-2777	-0-	19286	3	226	9	N	205	360	1	106
02	19404	X	16739	-0-	-2665	-0-	16648	3	91	9	N	83			189
03	20987	X	18055	-0-	-2932	-0-	17892	3	163	9	N	148	173	1	164
04	19620	X	17277	-0-	-2343	-0-	17091	3	186	9	N	169	179	1	154
05	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19606	3	191	9	N	174	177	1	151
06	18870	X	15839	-0-	-3031	-0-	15664	3	175	9	N	159	176	1	134

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849 - 19738
01	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23639	3	63	9	N	57			124
02	21056	X	20090	-0-	-966	-0-	19959	3	131	9	N	119	180	1	63
03	22413	X	20674	-0-	-1739	-0-	20533	3	141	9	N	128			191
04	22950	X	18739	-0-	-4211	-0-	18620	3	119	9	N	108	179	1	120
05	23715	X	19922	-0-	-3793	-0-	19794	3	128	9	N	116			236
06	22950	X	16913	-0-	-6037	-0-	16832	3	81	9	N	74	176	1	134

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010													TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570 - 20184
01	10199	X	9769	-0-	-430	-0-	9625	3	144	9	N	131	184	1	81
02	9492	X	6564	-0-	-2928	-0-	6450	3	114	9	N	104			185
03	10509	X	7089	-0-	-3420	-0-	6967	3	122	9	N	111	159	1	137
04	10170	X	7788	-0-	-2382	-0-	7668	3	120	9	N	109	181	1	65
05	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9326	3	180	9	N	164			229
*06	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	14603	3	344	9	N	313	186	1	356

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010													TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167 - 5041
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		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-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20078 X	20078	-0-	-0-	-0-	19856	3	222	9	N	202	180	1		218	
02		18452 X	13792	-0-	-4660	-0-	13598	3	194	9	N	176	180	1		214	
03		19313 X	18055	-0-	-1258	-0-	17794	3	261	9	N	237	360	1		91	
04		18690 X	15637	-0-	-3053	-0-	15417	3	220	9	N	200	179	1		112	
05		19313 X	15410	-0-	-3903	-0-	15184	3	226	9	N	205	182	1		135	
06		18690 X	14942	-0-	-3748	-0-	14726	3	216	9	N	196	177	1		154	

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

01		35743 X	29010	-0-	-6733	-0-	27259	3	1751	9	N	1592	1785	1		157
02		32284 X	29845	-0-	-2439	-0-	28045	3	1800	9	N	1636	1612	1		181
03		31341 X	29008	-0-	-2333	-0-	26794	3	2214	9	N	2013	1792	1		402
04		29820 X	26372	-0-	-3448	-0-	24884	3	1488	9	N	1353	1630	1		125
05		31341 X	30550	-0-	-791	-0-	28519	3	2031	9	N	1846	1610	1		361
06		30330 X	25028	-0-	-5302	-0-	23218	3	1810	9	N	1645	1734	1		272

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

01		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9018	3	296	9	N	269	360	1		151
02		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10416	3	446	9	N	405	348	1		208
03		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12051	3	479	9	N	435	360	1		283
04		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10036	3	652	9	N	593	494	1		382
05		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	13854	3	465	9	N	423	536	1		269
*06		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	12563	3	587	9	N	534	533	1		270

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

01		21700 X	19319	-0-	-2381	-0-	18870	3	449	9	N	408	360	1		239
02		19992 X	16965	-0-	-3027	-0-	16581	3	384	9	N	349	360	1		228
03		22134 X	17438	-0-	-4696	-0-	17107	3	331	9	N	301	359	1		170
04		21420 X	13077	-0-	-8343	-0-	12770	3	307	9	N	279	177	1		272
05		19313 X	17727	-0-	-1586	-0-	17319	3	408	9	N	371	519	1		124
06		18690 X	17233	-0-	-1457	-0-	16840	3	393	9	N	357	177	1		304

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	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																	
01		24273 X	13871	-0-	-10402	-0-	12600	3	1271	9	N	1155	1079	1			340
02		19376 X	15159	-0-	-4217	-0-	14158	3	1001	9	N	910	1040	1			210
03		20739 X	16977	-0-	-3762	-0-	15747	3	1230	9	N	1118	905	1			423
04		20070 X	14407	-0-	-5663	-0-	13331	3	1076	9	N	978	1067	1			334
05		16771 X	10653	-0-	-6118	-0-	9995	3	658	9	N	598	539	1			393
06		16440 X	12186	-0-	-4254	-0-	11347	3	839	9	N	763	892	1			264

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5319	3	1044	9	N	949	884	1			249
02		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4241	3	861	9	N	783	898	1			134
03		0 W	5224	-0-	5224	5224	4305	3	919	9	N	835	718	1			251
04		0 W	4690	-0-	4690	9914	3885	3	805	9	N	732	717	1			266
05		0 W	4617	-0-	4617	14531	3811	3	806	9	N	733	894	1			105
*06		18883 X	4352	-0-	-14531	-0-	3581	3	771	9	N	701	532	1			274

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295																	
01		930 N	125	-0-	-805	-0-	105	3	20	9	N	18					152
02		1568 X	95	-0-	-1473	-0-	66	3	29	9	N	26					178
03		1736 X	63	-0-	-1673	-0-	48	3	15	9	N	14					192
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2	2	1			192
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					192
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																	
01		11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	10935	3	745	9	N	677	717	1			116
02		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10263	3	532	9	N	484	531	1			69
03		17670 X	11855	-0-	-5815	-0-	11284	3	571	9	N	519	359	1			229
04		17100 X	7820	-0-	-9280	-0-	7341	3	479	9	N	435	535	1			129
05		17453 X	6227	-0-	-11226	-0-	5744	3	483	9	N	439	356	1			212
06		11580 X	5332	-0-	-6248	-0-	4828	3	504	9	N	458	534	1			136

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		81716 X	53192	-0-	-28524	-0-	-0-	47347	3	5845	9	N	5314	5177	1	453		
02		60480 X	45292	-0-	-15188	-0-	-0-	40723	3	4569	9	N	4154	4390	1	217		
03		53599 X	42882	-0-	-10717	-0-	-0-	38559	3	4323	9	N	3930	3791	1	356		
04		51870 X	44347	-0-	-7523	-0-	-0-	39746	3	4601	9	N	4183	4042	1	497		
05		54890 X	54890	-0-	-0-	-0-	-0-	49119	3	5771	9	N	5246	5472	1	271		
*06		53057 X	53057	-0-	-0-	-0-	-0-	47204	3	5853	9	N	5321	5291	1	301		
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
01		98239 X	74078	-0-	-24161	-0-	-0-	68400	3	5678	9	N	5162	5154	1	230		
02		86828 X	69586	-0-	-17242	-0-	-0-	64151	3	5435	9	N	4941	5043	1	128		
03		79949 X	77968	-0-	-1981	-0-	-0-	71457	3	6511	9	N	5919	5752	1	295		
04		77370 X	58606	-0-	-18764	-0-	-0-	53873	3	4733	9	N	4303	4421	1	177		
05		77035 X	59189	-0-	-17846	-0-	-0-	53766	3	5423	9	N	4930	4748	1	359		
06		74550 X	71106	-0-	-3444	-0-	-0-	64496	3	6610	9	N	6009	5980	1	388		
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
01		85219 X	62586	-0-	-22633	-0-	-0-	59055	3	3531	9	N	3210	3405	1	153		
02		70168 X	59965	-0-	-10203	-0-	-0-	56937	3	3028	9	N	2753	2782	1	124		
03		71362 X	63242	-0-	-8120	-0-	-0-	60260	3	2982	9	N	2711	2325	1	510		
04		70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	-0-	68010	3	2537	9	N	2306	2490	1	326		
05		69630 X	69630	-0-	-0-	-0-	-0-	67102	3	2528	9	N	2298	2308	1	316		
06		64260 X	61540	-0-	-2720	-0-	-0-	76850	3	2790	9	N	2536	2467	1	385		
BBX OPERATING, L.L.C. 058908																		
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009													TOTAL	DEPTH	13442	PERF.12854	-	18332
01		7626 X	446	-0-	-7180	-0-	-0-	289	3	157	9	N	143	178	1	111		
02		6888 X	185	-0-	-6703	-0-	-0-	157	3	28	9	N	25			136		
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2			138		
04		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	-0-	6935	3	581	9	N	528	547	1	119		
05		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	-0-	8665	3	678	9	N	616	537	1	198		
*06		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	-0-	7689	3	592	9	N	538	540	1	196		
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL	DEPTH	13097	PERF.12971	-	19162
01		18879 X	17027	-0-	-1852	-0-	-0-	16462	3	565	9	N	514	364	1	251		
02		17444 X	15444	-0-	-2000	-0-	-0-	14964	3	480	9	N	436	548	1	139		
03		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	-0-	17089	3	542	9	N	493	363	1	269		
04		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	-0-	17798	3	513	9	N	466	544	1	191		
05		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	-0-	17492	3	515	9	N	468	360	1	299		
*06		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	-0-	17092	3	487	9	N	443	538	1	204		
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
01		23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	-0-	22114	3	1762	9	N	1602	1622	1	241		
02		22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	-0-	20959	3	1469	9	N	1335	1269	1	307		
03		22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	-0-	21076	3	1595	9	N	1450	1441	1	316		
04		23430 X	21135	-0-	-2295	-0-	-0-	19654	3	1481	9	N	1346	1444	1	218		
05		24211 X	20730	-0-	-3481	-0-	-0-	19212	3	1518	9	N	1380	1256	1	342		
06		23430 X	19616	-0-	-3814	-0-	-0-	18226	3	1390	9	N	1264	1420	1	186		

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	15602	3	1276	9	N	1160	1273	1	249
02		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	17863	3	1261	9	N	1146	1079	1	316
03		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	12912	3	1274	9	N	1158	1273	1	201
04		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	14729	3	1207	9	N	1097	1092	1	206
05		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	16939	3	1154	9	N	1049	893	1	362
*06		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	15079	3	988	9	N	898	898	1	362

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
01		46097 X	36417	-0-	-9680	-0-	33419	3	2998	9	N	2725	2888	1	271
02		39256 X	34658	-0-	-4598	-0-	32007	3	2651	9	N	2410	2159	1	522
03		36887 X	36887	-0-	-0-	-0-	33866	3	3021	9	N	2746	2718	1	550
04		40650 X	35459	-0-	-5191	-0-	32720	3	2739	9	N	2490	2706	1	334
05		42005 X	35878	-0-	-6127	-0-	33188	3	2690	9	N	2445	2154	1	625
06		37140 X	34281	-0-	-2859	-0-	31716	3	2565	9	N	2332	2315	1	642

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
01		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	22206	3	592	9	N	538	563	1	108
02		19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	18963	3	541	9	N	492	374	1	226
03		18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	18240	3	463	9	N	421	370	1	277
04		18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	18487	3	498	9	N	453	549	1	181
05		18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	17921	3	490	9	N	445	377	1	249
*06		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	17402	3	463	9	N	421	356	1	314

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
01		32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	28929	3	3163	9	N	2875	2708	1	446
02		36047 X	36047	-0-	-0-	-0-	33306	3	2741	9	N	2492	2524	1	414
03		29758 X	29758	-0-	-0-	-0-	26774	3	2984	9	N	2713	2904	1	223
04		24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	21686	3	2637	9	N	2397	2313	1	307
05		24924 X	23330	-0-	-1594	-0-	20871	3	2459	9	N	2235	1807	1	735
06		24120 X	21525	-0-	-2595	-0-	19267	3	2258	9	N	2053	2326	1	462

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935															
01		6572 X	5534	-0-	-1038	-0-	4162	3	1372	9	N	1247	900	1	567
02		5712 X	4872	-0-	-840	-0-	3596	3	1276	9	N	1160	1067	1	660
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	3836	3	1366	9	N	1242	1265	1	637
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	3691	3	1220	9	N	1109	1424	1	322
05		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	3718	3	1243	9	N	1130	1248	1	204
06		4230 X	4180	-0-	-50	-0-	3066	3	1114	9	N	1013	712	1	505

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
01		24955 X	20778	-0-	-4177	-0-	18561	3	2217	9	N	2015	1997	1	359
02		20804 X	17967	-0-	-2837	-0-	16142	3	1825	9	N	1659	1824	1	194
03		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	16031	3	1993	9	N	1812	1639	1	367
04		17820 X	16270	-0-	-1550	-0-	14485	3	1785	9	N	1623	1451	1	539
05		18414 X	15957	-0-	-2457	-0-	14164	3	1793	9	N	1630	1630	1	539
06		17820 X	14771	-0-	-3049	-0-	13169	3	1602	9	N	1456	1448	1	547

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
01		6665 X	5170	-0-	-1495	-0-	3947	3	1223	9	N	1112	1098	1	258
02		5936 X	5917	-0-	-19	-0-	4752	3	1165	9	N	1059	903	1	414
03		6572 X	2885	-0-	-3687	-0-	2069	3	816	9	N	742	710	1	446
04		5340 X	4869	-0-	-471	-0-	3646	3	1223	9	N	1112	1234	1	324
05		6541 X	5558	-0-	-983	-0-	4561	3	997	9	N	906	894	1	336
06		0 W	5122	-0-	5122	5122	4148	3	974	9	N	885	707	1	514

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050																
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

01		285572 X	18026	-0-	-267546	-0-	16280	3	1746	9	N	1587	1455	1		341
02		257936 X	16240	-0-	-241696	-0-	14737	3	1503	9	N	1366	1464	1		243
03		21297 X	15462	-0-	-5835	-0-	13841	3	1621	9	N	1474	1267	1		450
04		19080 X	15049	-0-	-4031	-0-	13567	3	1482	9	N	1347	1446	1		351
05		19716 X	14791	-0-	-4925	-0-	13460	3	1331	9	N	1210	1272	1		289
06		17430 X	13922	-0-	-3508	-0-	12690	3	1232	9	N	1120	1067	1		342

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497																
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308																
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

01		16058 X	3135	-0-	-12923	-0-	3096	2	39	9	N	35				35
02		13944 X	637	-0-	-13307	-0-	505	2	132	9	N	120	129	1		26
03		13981 X	1009	-0-	-12972	-0-	998	2	11	9	N	10				36
04		12810 X	3393	-0-	-9417	-0-	3274	2	119	9	N	108				144
05		13237 X	4006	-0-	-9231	-0-	3863	2	143	9	N	130	190	1		84
06		3030 X	2943	-0-	-87	-0-	2851	2	92	9	N	84				168

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549																
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

01		589 #		-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
02		532 #		-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-
03		589 #		-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
04		570 #		-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
05		465 #		-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
SHIDLER, MARK L., INC. 776590																
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748																
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

01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012																

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA																
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710																
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600																
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

01		403 #		-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1		1
02		56 #		-0-	-56	-0-					Y	-0-				1
03		31 #		-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
04		390 #		-0-	-390	-0-					Y	-0-				1
05		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710													
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				67
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				71

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
KEY-REEDER		WELL #: 1		RRCID -> 226912		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2987 - 2993					
01	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	-0-	3239	2		N	-0-				20
02	3332 X	3209	-0-	-123	-0-	-0-	3209	2		N	-0-				20
03	3658 X	3507	-0-	-151	-0-	-0-	3507	2		N	-0-				20
04	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	-0-	3164	2		N	-0-				20
05	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	-0-	3272	2		N	-0-				20
*06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-				20

COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
VICK UNIT		106406													
		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312					
01	6541 X	5865	-0-	-676	-0-	-0-	5177	2	688	9	N	625	500	1	210
02	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	-0-	5689	2	790	9	N	718	820	1	108
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	5966	2	836	9	N	760	631	1	237
04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	6210	2	871	9	N	792	954	1	75
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	-0-	6562	2	920	9	N	836	784	1	127
*06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	-0-	6581	2	770	9	N	700	717	1	110

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5456 X	4192	-0-	-1264	-0-	314 1	3569 2	N	281	351 1	65
							309 9					
02		4928 X	4085	-0-	-843	-0-	495 1	3305 2	N	259	184 1	140
							285 9					
03		4836 X	4390	-0-	-446	-0-	558 1	3534 2	N	271	173 1	238
							298 9					
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	540 1	3401 2	N	244	357 1	125
							268 9					
05		4526 X	4233	-0-	-293	-0-	558 1	3411 2	N	240	180 1	185
							264 9					
06		4380 X	2218	-0-	-2162	-0-	419 1	1648 2	N	137	178 1	144
							151 9					

MARKHAM		57562 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE		WELL #:	1	RRCID ->	179575	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 2824 - 3007		
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	
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	180 1	2183 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1792 X	1437	-0-	-355	-0-	180 1	1257 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2697 X	1245	-0-	-1452	-0-	180 1	1065 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2610 X	335	-0-	-2275	-0-	180 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARKHAM (FRIO)		57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730									
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE		WELL #:	5	RRCID ->	065718	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 - 3054	
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7790 - 7793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8016 - 8026	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.// 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073															
OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313															
M	O	ALLOW CODE	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA															
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073															
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784															

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8950 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
07	0	8714	-0-	8714	101985	2418	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	0	8729	-0-	8729	110714	2376	1	6353	2	N	-0-					-0-
09	0	8067	-0-	8067	118781	2246	1	5821	2	N	-0-					-0-
10	0	8196	-0-	8196	126977	2184	1	6012	2	N	-0-					-0-
11	0	8984	-0-	8984	135961	2275	1	6709	2	N	-0-					-0-
12	0	8450	-0-	8450	144411	2177	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	0	7526	-0-	7526	151937	2132	1	5394	2	N	-0-					-0-
*02	158984 X	7047	-0-	-151937	-0-	1976	1	5071	2	N	-0-					-0-
*03	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	2403	1	5883	2	N	-0-					-0-
*04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	2149	1	4935	2	N	-0-					-0-
*05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1383	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	007302	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	10197 - 10220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

01		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	685 1	1054 3	Y	-0-		96	
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	573 1	1029 3	Y	14	81 1	29	
							15 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		47	
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	521 1	1180 3	Y	23		70	
							25 9						
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	526 1	1265 3	Y	22		92	
							24 9						
*06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	674 1	899 3	Y	-0-		92	

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		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4204 2	58 9	N	53		146	
03		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5106 2	65 9	N	59		205	
04		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4251 2	51 9	N	46	175 1	75	
05		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5581 2	62 9	N	56		131	
*06		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5368 2	53 9	N	48	138 1	41	

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815											
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	007304	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10406 - 10448		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815											
G. W. BROWN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	270295	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	11008 - 11022		
01		152188	152188	-0-	-0-	-0-	322827	149627 3	2561 9	N	2328	2255 1	290
02		149496	149496	-0-	-0-	-0-	322827	146992 1	2504 9	N	2276	2338 1	228
03		165036	165036	-0-	-0-	-0-	322827	161953 3	3083 9	N	2803	2637 1	394
04		156807	156807	-0-	-0-	-0-	322827	154468 3	2339 9	N	2126	2118 1	402
05		162725	162725	-0-	-0-	-0-	322827	160405 3	2320 9	N	2109	2294 1	217
*06		161782	161782	-0-	-0-	-0-	322827	159356 3	2426 9	N	2205	2107 1	315

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06		0 #	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

01		11377 #	9750	-0-	-1627	-0-	310	1	9426	2	N	13	180	1	94
02		10276 #	9794	-0-	-482	-0-	280	1	9497	2	N	15			109
03		11067 #	9209	-0-	-1858	-0-	119	1	9081	2	N	8			117
04		10710 #	9207	-0-	-1503	-0-	300	1	8907	2	N	-0-			117
05		11067 #	8640	-0-	-2427	-0-	310	1	8330	2	N	-0-			117
06		10500 #	7020	-0-	-3480	-0-	300	1	6713	2	N	6			123

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		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

01		3300	569	-0-	-2731	799	526	2	43	9	N	39			174
02		1540 R	741	-0-	-799	-0-	656	2	85	9	N	77	190	1	58
03		1023 #	738	-0-	-285	-0-	695	2	43	9	N	39		3	97
04		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1347	2	30	9	N	27			124
05		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1626	2	95	9	N	86			210
*06		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1769	2	51	9	N	46	174	2	81

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)		58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 173		WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2080 - 2092	
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-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535												
STATE TRACT 171			WELL #:	4	RRCID ->	186606	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	2784 - 2789			
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-

COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)			58197	465	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535												
STATE TRACT 171			WELL #:	2	RRCID ->	054473	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3637 - 3643			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
STATE TRACT 171		WELL #: 3		RRCID -> 081738		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4376		-		4412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE TRACT 171		WELL #: 4		RRCID -> 082373		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 4040		-		4046	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150)		58199 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
STATE TRACT 160		WELL #: 1		RRCID -> 175599		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5528		-		5543	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595													
STATE BLOCK 483-L		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172		-		6178	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32576				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130		-		7138	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) //CONT.//		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.//		130342										
STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
01	02	03	04	05	06	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)		58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)		58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L		WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)		58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773								
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	109101	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15557 - 15794
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	119123	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14810 - 15228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752		Y	-0-		-0-
06	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	
01	0 W	161083	-0-	161083	1185319	819 1	159942 2	Y	293	293 1	-0-
						322 9					
02	0 W	141515	-0-	141515	1326834	628 1	140555 2	Y	302	302 1	-0-
						332 9					
03	0 W	145499	-0-	145499	1472333	789 1	144417 2	Y	266	266 1	-0-
						293 9					
04	0 W	145230	-0-	145230	1617563	820 1	144151 2	Y	235	235 1	-0-
						259 9					
05	0 W	157222	-0-	157222	1774785	712 1	156323 2	Y	170	170 1	-0-
						187 9					
06	0 W	134553	-0-	134553	1909338	616 1	133705 2	Y	211	211 1	-0-
						232 9					

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	185582	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	15686	PERF.14752 - 14896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	6854 - 6904
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310							
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	- 10290		
M 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	
01	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	10 1	188	183 1		133	
						207 9					
02	14588 X	14314	-0-	-274	-0-	10 1	196	188 1		141	
						216 9					
03	16430 X	14267	-0-	-2163	-0-	10 1	1	67 1		75	
						1 9					
04	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	10 1	238	228 1		85	
						262 9					
05	16430 X	15054	-0-	-1376	-0-	10 1	160	144 1		101	
						176 9					
06	15900 X	13774	-0-	-2126	-0-	10 1	149	146 1		104	
						164 9					

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	- 9604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	- 9880		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394									
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID -> 177264	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9180	- 9188		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54	

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION				58651 640 000894		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1				RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 13049			PERF.12922 - 12934	
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	
01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	124 1	21 3	N	382	716 1		255	
						420 9							
02	616 N	543	-0-	-73 B	-0-	112 1	71 3	N	327	357 1		225	
						360 9							
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	124 1	73 3	N	354			579	
						389 9							
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	120 1	250 3	N	377	637 1		319	
						415 9							
*05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	124 1	248 3	N	413	353 1		379	
						454 9							
06	960 N	830	-0-	-130 B	-0-	120 1	294 3	N	378	349 1		408	
						416 9							

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				521516		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11955 - 11970	
01	2480	15715	-0-	13235 B	7820	363 1	15243 2	N	99	176 1		44			
						109 9									
02	2240	17714	-0-	15474 B	23294	388 1	16763 2	N	512	366 1		190			
						563 9									
03	2480	19512	-0-	17032 B	40326	429 1	18735 2	N	316	362 1		144			
						348 9									
04	2400	19420	-0-	17020 B	57346	430 1	18663 2	N	297	182 1		259			
						327 9									
05	14737	19636	-0-	4899 B	62245	444 1	18788 2	N	367	364 1		262			
						404 9									
*06	15471	6273	-0-	-9198 B	53047	415 1	5759 2	N	90	181 1		171			
						99 9									

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 6				58651 685 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 23				RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14900			PERF.12610 - 12920	
01	3534 #	3355	-0-	-179	-0-	92 1	3259 2	N	4			50	
						4 9							
*02	4452	2625	-0-	-1827	-0-	62 1	2560 2	N	3			53	
						3 9							
*03	4929	2735	-0-	-2194	-0-	74 1	2658 2	N	3			56	
						3 9							
*04	4770	3087	-0-	-1683	-0-	72 1	3013 2	N	2			58	
						2 9							
*05	4929	3434	-0-	-1495	-0-	74 1	3359 2	N	1			59	
						1 9							
06	3240 #	1753	-0-	-1487	-0-	69 1	1683 2	N	1			60	
						1 9							

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 3				RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966			TOTAL DEPTH 9992			PERF. 9068 - 9074	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
 SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M	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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			175
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			229
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	7595 X	4972	-0-	-2623	-0-	39	1	4933	2	N	-0-			115
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	52	1	7157	2	N	2			117
						2	9							
03	7750 X	7136	-0-	-614	-0-	49	1	7051	2	N	33			150
						36	9							
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	56	1	7430	2	N	26			176
						29	9							
05	7998 X	6397	-0-	-1601	-0-	50	1	6325	2	N	20			196
						22	9							
06	7740 X	6990	-0-	-750	-0-	53	1	6914	2	N	21			217
						23	9							

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)										CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.															
SCHUMAKER, ALICE ET AL															
WELL #: 1										RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7658 - 7706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	1279	1	9793	2	Y	124	97 1	33	
02		9800 X	9510	-0-	-290	-0-	136	9	8884	2	Y	-0-		33	
03		10633 X	9542	-0-	-1091	-0-	66	1	9476	2	Y	-0-		33	
04		10290 X	9348	-0-	-942	-0-	69	1	9279	2	Y	-0-		33	
05		10633 X	9276	-0-	-1357	-0-	73	1	9203	2	Y	-0-		33	
06		10290 X	8654	-0-	-1636	-0-	66	1	8588	2	Y	-0-		33	

AMMANN, HOMER TRUST										WELL #: 1ST		RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A
01		2790 X	2362	-0-	-428	-0-	18	1	2300	2	N	40		127	
02		2520 X	2294	-0-	-226	-0-	44	9	2271	2	N	5		132	
03		2635 N	2359	-0-	-276	-0-	17	1	2340	2	N	3		135	
04		2280 N	1973	-0-	-307	-0-	16	1	1950	2	N	7		142	
05		2542 N	2288	-0-	-254	-0-	3	9	2251	2	N	17		159	
06		2280 N	1765	-0-	-515	-0-	15	1	1740	2	N	11		170	
							8	9							
							18	1							
							19	9							
							13	1							
							12	9							

MCFARLAN (YEGUA)										ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION															
MERTA										WELL #: 1		RRCID -> 257724	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL DEPTH 13530	PERF. 7680 - 7848
01		4061 #	3003	-0-	-1058	-0-	3003	2			N	-0-		190	
02		3694 R	3694	-0-	-0-	-0-	3653	2	41	9	N	37		227	
03		3813 #	2872	-0-	-941	-0-	2850	2	22	9	N	20		247	
04		3690 #	2363	-0-	-1327	-0-	2344	2	19	9	N	17		264	
05		4567	4567	-0-	-0-	-0-	4340	2	227	9	N	206	365 1	105	
*06		4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4329	2	32	9	N	29		134	

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)										ONE WELL		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION															
MILES, TIM										WELL #: 1		RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7260 - 7274
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	

MELLON (10500)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.															
KAACK, JOHN UNIT										WELL #: 496332		RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94	

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997															

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410	- 10420	
M	O	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
01		15516 X	1986	-0-	-13530	-0-	1962 2	24 9	Y	22	3 8		109
02		3360 X	142	-0-	-3218	-0-	136 2	6 9	Y	5			114
03		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	3652 2	22 9	Y	20			134
04		3660 X	3183	-0-	-477	-0-	3159 2	24 9	Y	22			156
05		3782 X	3173	-0-	-609	-0-	3118 2	55 9	Y	50	1 8		205
06		3570 X	2875	-0-	-695	-0-	2840 2	35 9	Y	32			237

HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A		
01		33102 X	5784	-0-	-27318	-0-	5719 2	65 9	Y	59			132
02		7420 X	3845	-0-	-3575	-0-	3803 2	42 9	Y	38	1 8		169
03		8215 X	7486	-0-	-729	-0-	7412 2	74 9	Y	67	1 8		235
04		7200 X	6725	-0-	-475	-0-	6605 2	120 9	Y	109	184 1		160
05		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6702 2	101 9	Y	92	182 1	1 8	69
06		7230 X	6866	-0-	-364	-0-	6767 2	99 9	Y	90			159

BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333	- 10350	
01		6355 X	5445	-0-	-910	-0-	5389 2	56 9	N	51	3 8		223
02		5740 X	4940	-0-	-800	-0-	4844 2	96 9	N	87	167 1		143
03		5363 X	5028	-0-	-335	-0-	4978 2	50 9	N	45			188
04		5280 X	4877	-0-	-403	-0-	4816 2	61 9	N	55			243
05		5456 X	2745	-0-	-2711	-0-	2721 2	24 9	N	22	168 1		97
06		5280 X	3851	-0-	-1429	-0-	3807 2	44 9	N	40			137

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092458	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10370	- 10392	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06		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	
01		3000 N	645	-0-	-2355	1805	645 2		Y	-0-			131
02		2419 N	614	-0-	-1805	-0-	614 2		Y	-0-			131
03		713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		Y	-0-			131
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			131
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-			131
*06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 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	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MENEFE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
H. ROADES, INC. RANCH		341527		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MENEFE (FRIO 4800)		60476 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC. TAYLOR UNIT		035643		RRCID -> 183670		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MENEFE (FRIO 4900)		60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HOLLIMON OIL CORPORATION WENGLAR		393345		RRCID -> 244038		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

MENEFE (FRIO 5500)		60476 731		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC. HUNT		035643		RRCID -> 182265		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	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. ROADES G. U. "A"		268602		RRCID -> 189321		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	23
06	14B2 EXT	-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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-

RAUN		WELL #: 2		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	3348 #	157	-0-	-3191	-0-	157	2	N	-0-			26
02	3024 #	2915	-0-	-109	-0-	2915	2	N	-0-			26
03	4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	N	-0-			26
04	3090 #	2133	-0-	-957	-0-	2133	2	N	-0-			26
05	4784 R	4784	-0-	-0-	-0-	4671	2	113 9 N	103			129
*06	4620 R	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-			129

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

VIPER S.W.D., LLC		886209										
WENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 196878		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	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	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7999 - 8424	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	2 1	1525 3	Y	13	13 1	1
						14 9					
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	2 1	1373 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	2 1	1399 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	3 1	1713 3	Y	23	22 1	2
						25 9					
05	806 N	683	-0-	-123	-0-	6 1	631 3	Y	42	38 1	6
						46 9					
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 1	864 3	Y	37	40 1	3
						41 9					

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6789	5200	-0-	-1589	-0-	786 1	3322 2	Y	559	523 1	251
						477 3	615 9				
02	6132	4079	-0-	-2053	-0-	610 1	2591 2	Y	477	518 1	210
						353 3	525 9				
03	5403	5403	-0-	-0-	-0-	825 1	3629 2	Y	557	541 1	226
						336 3	613 9				
04	7540	7540	-0-	-0-	-0-	1212 1	5310 2	Y	513	535 1	204
						454 3	564 9				
05	6242	6242	-0-	-0-	-0-	1000 1	4343 2	Y	515	534 1	185
						332 3	567 9				
*06	5280	6923	-0-	1643	1643	1090 1	4720 2	Y	417	426 1	176
						654 3	459 9				

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	96	1	6678	2	N	577	383	1	326
						635	9							
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	65	1	5247	2	N	435	574	1	187
						479	9							
03	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	91	1	6385	2	N	569	506	1	250
						626	9							
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	95	1	6730	2	N	599	556	1	293
						659	9							
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	98	1	6625	2	N	600	552	1	341
						660	9							
*06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	95	1	6443	2	N	564	742	1	163
						620	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

01	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	554	1	2341	2	Y	116	159	1	103
						336	3	128	9					
02	3248 X	3187	-0-	-61	-0-	521	1	2213	2	Y	138			241
						301	3	152	9					
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	550	1	2419	2	Y	129	170	1	200
						224	3	142	9					
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	535	1	2342	2	Y	124	171	1	153
						200	3	136	9					
05	3534 X	3160	-0-	-374	-0-	533	1	2313	2	Y	125	181	1	97
						176	3	138	9					
06	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	501	1	2170	2	Y	108			205
						301	3	119	9					

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

01	4123 X	3871	-0-	-252	-0-	650	1	2748	2	Y	72	43	1	62
						394	3	79	9					
02	3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	390	1	1656	2	Y	92	93	1	61
						225	3	101	9					
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	529	1	2326	2	Y	61	76	1	46
						215	3	67	9					
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	Y	62	68	1	40
						190	3	68	9					
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	608	1	2639	2	Y	63	65	1	38
						201	3	69	9					
*06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	583	1	2525	2	Y	92	82	1	48
						350	3	101	9					

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	307	2	Y	34	22	1	16
						44	3	37	9					
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			16
						4	3							
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	Y	14	13	1	17
						18	3	15	9					
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	2	9	1	10
						13	3	2	9					
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-	6	1	4
						11	3							
06	270 N	141	-0-	-129	-0-	24	1	103	2	Y	-0-			4
						14	3							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519				
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
01		880 N	880	-0-	-0-	139 1	589 2		Y	61	73 1		15
						85 3	67 9						
02		757 N	757	-0-	-0-	120 1	510 2		Y	53	46 1		22
						69 3	58 9						
03		838 N	838	-0-	-0-	133 1	587 2		Y	57	44 1		35
						55 3	63 9						
04		806 N	806	-0-	-0-	130 1	569 2		Y	54	68 1		21
						48 3	59 9						
05		821 N	821	-0-	-0-	136 1	591 2		Y	44	43 1		22
						46 3	48 9						
*06		821 N	821	-0-	-0-	128 1	556 2		Y	54	49 1		27
						78 3	59 9						

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228				
01		573 N	573	-0-	-0-	99 1	415 2		Y	-0-			-0-
						59 3							
02		202 N	202	-0-	-0-	35 1	147 2		Y	-0-			-0-
						20 3							
03		185 N	185	-0-	-0-	32 1	140 2		Y	-0-			-0-
						13 3							
04		801 N	801	-0-	-0-	139 1	610 2		Y	-0-			-0-
						52 3							
05		564 N	564	-0-	-0-	99 1	432 2		Y	-0-			-0-
						33 3							
*06		475 N	475	-0-	-0-	80 1	347 2		Y	-0-			-0-
						48 3							

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300				
01		10168 X	9337	-0-	-831	1558 1	6588 2		Y	224	263 1		62
						945 3	246 9						
02		9184 X	8952	-0-	-232	1497 1	6357 2		Y	212	181 1		93
						865 3	233 9						
03		10021 X	10021	-0-	-0-	1683 1	7402 2		Y	229	179 1		143
						684 3	252 9						
04		9958 X	9958	-0-	-0-	1692 1	7411 2		Y	202	259 1		86
						633 3	222 9						
05		10075 X	9708	-0-	-367	1675 1	7273 2		Y	185	176 1		95
						556 3	204 9						
06		9690 X	9030	-0-	-660	1491 1	6457 2		Y	170	168 1		97
						895 3	187 9						

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852				
01		5425 X	4702	-0-	-723	772 1	3263 2		Y	181	215 1		51
						468 3	199 9						
02		4732 X	4588	-0-	-144	756 1	3211 2		Y	167	143 1		75
						437 3	184 9						
03		5049 X	5049	-0-	-0-	836 1	3676 2		Y	179	140 1		114
						340 3	197 9						
04		4857 X	4857	-0-	-0-	812 1	3558 2		Y	166	209 1		71
						304 3	183 9						
05		4950 X	4950	-0-	-0-	843 1	3662 2		Y	150	141 1		80
						280 3	165 9						
*06		4657 X	4657	-0-	-0-	755 1	3271 2		Y	161	151 1		90
						454 3	177 9						

MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964				
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
01		14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	2499 1	10564 2	Y	160	143 1	68
							1516 3	176 9				
02		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	2431 1	10321 2	Y	133	144 1	57
							1404 3	146 9				
03		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	2487 1	10940 2	Y	111	119 1	49
							1011 3	122 9				
04		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	1837 1	8054 2	Y	122	125 1	46
							689 3	134 9				
05		15841 X	12703	-0-	-3138	-0-	2212 1	9604 2	Y	139	139 1	46
							734 3	153 9				
06		15330 X	8892	-0-	-6438	-0-	1483 1	6424 2	Y	86	95 1	37
							890 3	95 9				

MERCY, SE. (9400)		60594 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
BULLPEN		WELL #: 1		RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458				
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
01		7750	5138	-0-	-2612	124337	2253 2	2885 9	N	2623	2830 1	226
02		7000	6316	-0-	-684	123653	2854 2	3462 9	N	3147	2989 1	384
03		7500	-0-	-0-	-7500	116153			N	3520	3529 1	375
04		2130	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		375
05		2201	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		375
06		2130	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		375

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				
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #: 3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103				
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) //CONT.// 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
 ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06		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

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	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-

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

01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	26					185
							29	9									
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	26	1	61	2	N	22	172	1			35
							24	9									
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	25	1	44	2	N	27					62
							30	9									
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	22	1	53	2	N	28					90
							31	9									
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	16	1	39	2	N	20					110
							22	9									
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					110

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

01		2463 N	1523	-0-	-940	-0-	1446	2	77	9	Y	70					167
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	933	2	35	9	Y	32					199
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-	158	1			41
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					41
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					41
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	74					115

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800) //CONT.// 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
 HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

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
01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	15716	2	127	9	Y	115	113	1			127
02	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14787	2	94	9	Y	85	102	1			110
03	DLQ G-10	15311	-0-	15311	15311	15249	2	62	9	Y	56	90	1			76
04	DLQ G-10	17424	-0-	17424	32735	17321	2	103	9	Y	94	86	1			84
05	DLQ G-10	15944	-0-	15944	48679	15846	2	98	9	Y	89	85	1			88
*06	64372 X	15693	-0-	-48679	-0-	15646	2	47	9	Y	43	93	1			38

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

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
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	408	2	18	9	Y	16	9	1			16
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	9	1			16
03	DLQ G-10	369	-0-	369	369	355	2	14	9	Y	13	20	1			9
04	DLQ G-10	392	-0-	392	761	373	2	19	9	Y	17	21	1			5
05	DLQ G-10	381	-0-	381	1142	369	2	12	9	Y	11	10	1			6
*06	1534 N	392	-0-	-1142	-0-	382	2	10	9	Y	9	9	1			5

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

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
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	927	2	35	9	Y	32	18	1			28
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	650	2	24	9	Y	22	18	1			32
03	DLQ G-10	798	-0-	798	798	774	2	24	9	Y	22	26	1			28
04	DLQ G-10	855	-0-	855	1653	813	2	42	9	Y	38	32	1			34
05	DLQ G-10	843	-0-	843	2496	804	2	39	9	Y	35	34	1			35
*06	2900 N	873	-0-	-2027	-0-	469	2	39	9	Y	35	39	1			30

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	3UT	RRCID ->	157013	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9698 - 9714		
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	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		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-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		
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2113	2	35	9	Y	32	18	1	28
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2020	2	24	9	Y	22	18	1	32
03	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	1787	1773	2	14	9	Y	13	36	1	9
04	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	3669	1863	2	19	9	Y	17	21	1	5
05	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	5524	1843	2	12	9	Y	11	10	1	6
*06	2900	N	1922	-0-	-978	4546	1912	2	10	9	Y	9	9	1	5

HAMILL G. U. #3				WELL #:	1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A		
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2669	2	42	9	Y	38	22	1	34
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	2	29	9	Y	26	22	1	38
03	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	2609	2579	2	30	9	Y	27	47	1	18
04	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	5356	2710	2	37	9	Y	34	42	1	10
05	DLQ	G-10	2704	-0-	2704	8060	2680	2	24	9	Y	22	21	1	11
*06	2900	N	2305	-0-	-595	7465	2295	2	10	9	Y	9	15	1	5

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A		
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	9	1	11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9	1		10
03	DLQ	G-10	649	-0-	649	649	645	2	4	9	Y	4	8	1	6
04	DLQ	G-10	687	-0-	687	1336	678	2	9	9	Y	8	7	1	7
05	DLQ	G-10	678	-0-	678	2014	670	2	8	9	Y	7	7	1	7
*06	2014	N	-0-	-0-	-2014	-0-				Y	-0-	7	7	1	-0-

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234		
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3521	2	53	9	Y	48	27	1	42
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3389	2	36	9	Y	33	28	1	47
03	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	3430	3385	2	45	9	Y	41	61	1	27
04	DLQ	G-10	3613	-0-	3613	7043	3557	2	56	9	Y	51	63	1	15
05	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	10596	3518	2	35	9	Y	32	31	1	16
*06	14451	X	3855	-0-	-10596	-0-	3790	2	65	9	Y	59	43	1	32

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		//CONT.// 139907										
GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030			
M	O	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
01	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7413	2	79 9	Y	72	71 1	71
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7359	2	76 9	Y	69	70 1	70
03	DLQ G-10	6549	-0-	6549	6549	6512	2	37 9	Y	34	58 1	46
04	DLQ G-10	6905	-0-	6905	13454	6843	2	62 9	Y	56	52 1	50
05	DLQ G-10	6826	-0-	6826	20280	6767	2	59 9	Y	54	51 1	53
*06	27629 X	7349	-0-	-20280	-0-	7302	2	47 9	Y	43	58 1	38

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-		-0-
03	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393			
01	8370 X	7228	-0-	-1142	-0-	7144	2	84 9	Y	76		250
02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7384	2	98 9	Y	89	198 1	141
03	DLQ G-10	4370	-0-	4370	4370	4320	2	50 9	Y	45		186
04	DLQ G-10	7186	-0-	7186	11556	7186	2		Y	-0-		186
05	DLQ G-10	7268	-0-	7268	18824	7268	2		Y	-0-		186
*06	27442 X	8618	-0-	-18824	-0-	8533	2	85 9	Y	77		213

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										
01	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	90	1	1513 2	N	23		74
						25	9					
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1594 2	N	24		98
						26	9					
03	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	87	1	1581 2	N	26		124
						29	9					
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	90	1	1390 2	N	19		143
						21	9					
05	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	90	1	1497 2	N	14		157
						15	9					
06	1650 N	1492	-0-	-158	-0-	90	1	1377 2	N	23		180
						25	9					

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498			
01	11160 X	10893	-0-	-267	-0-	93	1	10651 2	N	135	180 1	82
						149	9					
02	9772 X	9763	-0-	-9	-0-	84	1	9530 2	N	135	180 1	37
						149	9					
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	93	1	10763 2	N	126		163
						139	9					
04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	90	1	10601 2	N	109	174 1	98
						120	9					
05	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	93	1	11122 2	N	282	169 1	211
						310	9					
06	10650 X	10180	-0-	-470	-0-	90	1	10090 2	N	-0-		211

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175												
BUSCH G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	039549	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	15510	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					129
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					129
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	1			Y	-0-					129
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					129
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					129

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13166 - 13210	
01	15624 X	13183	-0-	-2441	-0-	12996	3	187	9	N	170	185 1	141
02	14112 X	12461	-0-	-1651	-0-	12284	3	177	9	N	161	183 1	119
03	16182 X	15369	-0-	-813	-0-	15146	3	223	9	N	203	175 1	147
04	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	15445	3	174	9	N	158	179 1	126
05	14601 X	13594	-0-	-1007	-0-	13394	3	200	9	N	182	172 1	136
06	14880 X	14365	-0-	-515	-0-	14193	3	172	9	N	156	174 1	118

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.	15075 - 15132	
01	7347 X	6540	-0-	-807	-0-	6516	3	24	9	N	22		57
02	6636 X	6035	-0-	-601	-0-	5983	3	52	9	N	47		104
03	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	6694	3	40	9	N	36		140
04	6660 X	6118	-0-	-542	-0-	6109	3	9	9	N	8		148
05	6696 X	5861	-0-	-835	-0-	5818	3	43	9	N	39		187
06	6510 X	6038	-0-	-472	-0-	6010	3	28	9	N	25	168 1	44

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12024 - 12050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	12026 - 12050	
01	4061 X	2252	-0-	-1809	-0-	54	1	2144	2	Y	49		217
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	84	1	4265	2	Y	58	182 1	93
03	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	87	1	3640	2	Y	34		127
04	3870 X	2688	-0-	-1182	-0-	69	1	2600	2	Y	17		144
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	93	1	4144	2	Y	35		179
06	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	90	1	3811	2	Y	30		209

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13044 - 13104	
M 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
01	12803 X	11630	-0-	-1173	-0-	93 1	11379 2	N		144	183 1		43
02	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	158 9	12376 2	N		142			185
03	13485 X	13172	-0-	-313	-0-	84 1	12918 2	N		146	177 1		154
04	13050 X	11728	-0-	-1322	-0-	156 9	11500 2	N		125	177 1		102
05	13857 X	12181	-0-	-1676	-0-	93 1	11762 2	N		296	174 1		224
06	13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	161 9	11293 2	N		-0-			224
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100	
01	5425 X	5015	-0-	-410	-0-	93 1	4888 2	N		31			142
02	4900 X	4544	-0-	-356	-0-	34 9	4427 2	N		30			172
03	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	84 1	4827 2	N		31			203
04	5220 X	4776	-0-	-444	-0-	33 9	4653 2	N		30			233
05	5022 X	4900	-0-	-122	-0-	90 1	4768 2	N		35			268
06	4860 X	4808	-0-	-52	-0-	33 9	4692 2	N		24	163 1		129
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2			Y	-0-			-0-
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)			62725 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M.			WELL #:	43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6675 - 6690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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			
01	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-				55
02	3332 #	2817	-0-	-515	-0-	2817	2			N	-0-				55
03	3689 #	2866	-0-	-823	-0-	2866	2			N	-0-				55
04	4170 #	1359	-0-	-2811	-0-	1359	2			N	-0-				55
05	4309 #	2914	-0-	-1395	-0-	2914	2			N	-0-				55
06	4170 #	2542	-0-	-1628	-0-	2542	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7600)		//CONT.//		62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648							
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 7900)				62725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
DYER		WELL #:		1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225
01	3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	3003	2	69 9	N	63	183 1 49
02	2632 #	2449	-0-	-183	-0-	2449	2		N	-0-	49
03	1767 N	1094	-0-	-673	-0-	1094	2		N	-0-	49
04	1710 N	824	-0-	-886	-0-	824	2		N	-0-	49
05	1767 N	623	-0-	-1144	-0-	623	2		N	-0-	49
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2		N	-0-	49
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988				CNTY: FORT BEND			
BUCKALEW		WELL #:		1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
MOORES ORCHARD*				62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M., ETAL		WELL #:		92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648												
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	2572 - 2608				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		112	RRCID ->	183687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	7890 - 7902				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN)				62739 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988												
LOSACK		WELL #:		1 T	RRCID ->	130862	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8939 - 8969				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	7161 #	2328	-0-	-4833	-0-	1000	1	1328	2	N	-0-					27
02	6468 #	3889	-0-	-2579	-0-	1000	1	2889	2	N	-0-					27
03	3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	1000	1	2975	2	N	-0-					27
04	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	1000	1	2477	2	N	-0-					27
05	4309 #	3566	-0-	-743	-0-	1000	1	2566	2	N	-0-					27
06	4170 #	3421	-0-	-749	-0-	1000	1	2421	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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		//CONT.//		62739	540	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)				62849	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
MORELAND ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	210789	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8198 - 8230	
*01		3751 #	3005	-0-	-746 B	-21434	2969	2	36	9	N	33	33
*02		3108 #	2629	-0-	-479 B	-21913	2629	2			N	-0-	33
*03		3162 #	2293	-0-	-869 B	-22782	2283	2	10	9	N	9	42
*04		3180 #	2777	-0-	-403 B	-23185	2755	2	22	9	N	20	62
*05		3286 #	2648	-0-	-638 B	-23823	2620	2	28	9	N	25	87
06		3180 #	1977	-0-	-1203 B	-25026	1921	2	56	9	N	51	55
										83	1		

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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOBERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
MIDDLETON		WELL #:		1ST	RRCID ->	262466	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	15780 - 15802	
01	68448	X	56133	-0-	-12315	-0-	53724	2	2409	9	N	2190	627
02	50484	X	49738	-0-	-746	-0-	47600	2	2138	9	N	1944	503
03	55893	X	53810	-0-	-2083	-0-	51727	2	2083	9	N	1894	566
04	54090	X	51155	-0-	-2935	-0-	49235	2	1920	9	N	1745	451
05	55893	X	51340	-0-	-4553	-0-	49230	2	2110	9	N	1918	541
06	54090	X	47340	-0-	-6750	-0-	45639	2	1701	9	N	1546	474
										2225	1		
										1831	1		
										1860	1		
										1828	1		
										1613	1		

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
DOBERMAN UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	86087 X	74327	-0-	-11760	-0-	279	1	72672	2	N	1251	1205	1	1 8	219
02	77756 X	53501	-0-	-24255	-0-	1376	9	52047	2	N	1093	1207	1	5 8	100
03	72571 X	69922	-0-	-2649	-0-	252	1	68301	2	N	1236	1143	1	6 8	187
04	73949 X	73949	-0-	-0-	-0-	1202	9	72329	2	N	1227	1212	1	10 8	192
05	73315 X	66883	-0-	-6432	-0-	261	1	65308	2	N	1186	1214	1		164
06	70950 X	70690	-0-	-260	-0-	1360	9	69180	2	N	1128	963	1	4 8	325

MOSS BLUFF, NW. (10600)															
JOY RESOURCES, INC.															
MARIALLAN															
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590															
01	57133 X	37104	-0-	-20029	-0-	376	9	234	9	Y	213	296	1		126
02	49560 X	35134	-0-	-14426	-0-	252	1	230	9	Y	209	171	1		164
03	44826 X	37795	-0-	-7031	-0-	134	1	37393	2	Y	244	176	1		232
04	43380 X	25099	-0-	-18281	-0-	268	9	24869	2	Y	106	176	1		162
05	39277 X	33848	-0-	-5429	-0-	113	1	32503	2	Y	74				236
06	37650 X	37304	-0-	-346	-0-	117	9	35773	2	Y	220	318	1		138

MARIALLAN															
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500															
01	4619 X	1847	-0-	-2772	-0-	910	1	937	2	Y	-0-	63	1		27
02	3304 X	1076	-0-	-2228	-0-	966	1	110	2	Y	-0-	14	1		13
03	3658 X	2855	-0-	-803	-0-	1222	1	1633	2	Y	-0-	6	1		7
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1250	1	2892	2	Y	1	4	1		4
05	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	1	9	1511	2	Y	-0-				4
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1337	1	2439	2	Y	35	27	1		12

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)															
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)															
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
DAVIS, SWILLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544															
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-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	SHUT IN	62274	-0-	62274	670522	9415 1	52494 2	N	332	367 1	25 8	110
02	5000	54881	-0-	49881	720403	8400 1	46149 2	N	302	180 1	23 8	209
03	7750	57668	-0-	49918	770321	5425 1	51995 2	N	225	144 1	5 8	285
04	7500	54290	-0-	46790	817111	1986 1	52118 2	N	169	356 1		98
05	7750	43659	-0-	35909	853020	2043 1	41459 2	N	143	1 8		240
06	7500	29769	-0-	22269	875289	1102 1	28533 2	N	122	179 1		183

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		
*01	3100 N	3377	-0-	277	4582	3377 2		N	-0-			53
*02	2800 N	29	-0-	-2771	1811	29 2		N	-0-			53
*03	5200 X	3389	-0-	-1811	-0-	3369 2	20 9	N	18			71
*04	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5688 2	209 9	N	190	222 1		39
*05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1041 2	39 9	N	35			74
*06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	17 1	487 2	N	1	16 0		59

WASH-MCADAMS		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		
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-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #:		2HL	RRCID ->	173191	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12185 - 18650
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

01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	N	40
02		140 N	22	-0-	-118	-0-	14	2	8	9	N	47
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	47
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	47
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	47
*06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	2	N	47

COLBURN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	178270	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11890 - 20001
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	74
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	74
03		1736 N	231	-0-	-1505	-0-	224	2	7	9	N	80
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	82
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	82
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	82

DICKENS UNIT A-231			WELL #:		1	RRCID ->	180743	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11687	PERF.11407 - 19901
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1631	2	N	196
							13	9				
02		1428 N	1361	-0-	-67	-0-	45	1	1316	2	N	196
03		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	64	1	1361	2	N	196
04		1650 N	1051	-0-	-599	-0-	41	1	1007	2	N	199
							3	9				
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2133	2	N	201
							2	9				
*06		3000 N	3021	-0-	21	21	115	1	2905	2	N	202
							1	9				

PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #:		1R	RRCID ->	186107	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11578 - 19930
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	N	93
							13	9				
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	124
							36	9				
03		1457 N	1081	-0-	-376	-0-	47	1	994	2	N	159
							40	9				
04		570 N	456	-0-	-114	-0-	17	1	433	2	N	157
							6	9				
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1705	2	N	117
							171	9				
06		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	37	1	935	2	N	155
							45	9				

WASH-MCADAMS			WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028 - 20322
01		3100 N	3838	-0-	738	738	3838	2			N	184
02		1147 N	409	-0-	-738	-0-	408	2	1	9	N	183
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	183
04		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	183
*05		713 X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	183
06		690 X	138	-0-	-552	-0-	138	2			N	173

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2892 N	2273	-0-	-619	-0-	290	1	1948	2	N	32		179
02		2408 X	2366	-0-	-42	-0-	190	1	2159	2	N	15	157 0	37
03		2666 X	1825	-0-	-841	-0-	310	1	1515	2	N	-0-		37
04		2580 X	2071	-0-	-509	-0-	298	1	1721	2	N	47		84
05		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	310	1	2188	2	N	28		112
06		2550 X	2257	-0-	-293	-0-	300	1	1949	2	N	7		119

RIBEYE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	N	14		144
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	40	1 0	183
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	N	3	1 0	185
04		810 N	106	-0-	-704	-0-	4	1	99	2	N	3	3 0	185
05		1178 N	287	-0-	-891	-0-	11	1	276	2	N	-0-	1 0	184
*06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	N	20		204

TANQUERAY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481	- 21295	
01		11904 X	6183	-0-	-5721	-0-	6143	2	40	9	N	36		240
02		10752 X	5620	-0-	-5132	-0-	5599	2	21	9	N	19		259
03		10726 X	5	-0-	-10721	-0-	5	2			N	-0-		259
04		9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-		259
05		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11807	2	25	9	N	23		282
06		6030 X	1	-0-	-6029	-0-	1	2			N	-0-		282

BOMBAY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944	- 20480	
01		3100 N	3159	-0-	59	1171	3157	2	2	9	N	2		175
02		3853 X	2682	-0-	-1171	-0-	2682	2			N	-0-		175
03		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-		175
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-		175
05		2294 X	2176	-0-	-118	-0-	2154	2	22	9	N	20		195
*06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		195

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	
01		2356 X	849	-0-	-1507	-0-	174	1	672	2	N	3		110
02		2100 X	1429	-0-	-671	-0-	270	1	1156	2	N	3		113
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	514	1	2310	2	N	12		125
04		2490 X	2027	-0-	-463	-0-	387	1	1627	2	N	12		137
05		2573 X	2493	-0-	-80	-0-	504	1	1976	2	N	12		149
06		2760 X	2343	-0-	-417	-0-	460	1	1874	2	N	8		157

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7223 X	2213	-0-	-5010	-0-	454	1	1759	2	N	-0-	100
02	6524 X	5407	-0-	-1117	-0-	1023	1	4384	2	N	-0-	100
03	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1457	1	6554	2	N	-0-	100
04	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	1298	1	5456	2	N	-0-	100
05	6882 X	3096	-0-	-3786	-0-	629	1	2467	2	N	-0-	100
06	6990 X	5546	-0-	-1444	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-	100

ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 133687		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
01	2821 X	2260	-0-	-561	-0-	198	1	2027	2	N	32	72
02	2492 X	2097	-0-	-395	-0-	155	1	1900	2	N	38	110
03	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	242	1	2379	2	N	102	212
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	211	1	2321	2	N	38	177 1 73
05	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	218	1	2424	2	N	51	124
06	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	224	1	2339	2	N	61	185

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
01	7316 X	2232	-0-	-5084	-0-	456	1	1765	2	N	10	206
02	6496 X	4025	-0-	-2471	-0-	758	1	3248	2	N	17	94 1 129
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	2524	1	5789	2	N	21	150
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1264	1	5312	2	N	15	165
05	6758 X	6139	-0-	-619	-0-	1245	1	4885	2	N	8	173
06	7080 X	6387	-0-	-693	-0-	1256	1	5119	2	N	11	184

SHEARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174860		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130				
01	1612 X	128	-0-	-1484	-0-	25	1	93	2	N	9	75
02	1428 X	832	-0-	-596	-0-	153	1	666	2	N	12	87
03	1581 X	1455	-0-	-126	-0-	260	1	1169	2	N	24	111
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	17	128
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	N	11	139
06	1410 X	1385	-0-	-25	-0-	268	1	1098	2	N	17	156

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	319	-0-	-363	-0-	64 1	249 2	N	5			56
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	6 9						56
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	92 1	394 2	N	-0-			56
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	127 1	573 2	N	-0-			61
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	119 1	499 2	N	5			61
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	6 9						66
						109 1	428 2	N	-0-			66
						125 1	508 2	N	5			
						6 9						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9	N	2			120
02	1008 X	672	-0-	-336	-0-	669 2	3 9	N	3			123
03	1116 X	606	-0-	-510	-0-	582 2	24 9	N	22			145
04	1080 X	508	-0-	-572	-0-	502 2	6 9	N	5			150
05	837 X	381	-0-	-456	-0-	381 2		N	-0-			150
06	720 X	192	-0-	-528	-0-	192 2		N	-0-			150

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

01	589 N	208	-0-	-381	-0-	196 2	12 9	N	11			120
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	960 2	111 9	N	101	171 1		50
03	961 N	506	-0-	-455	-0-	452 2	54 9	N	49			99
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	443 2	178 9	N	162	176 1		85
05	1178 N	84	-0-	-1094	-0-	49 2	35 9	N	32			117
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9 2	14 9	N	13			130

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

01	5146 #	5038	-0-	-108	-0-	1136 1	3902 2	N	-0-			-0-
02	12637	12637	-0-	-0-	-0-	676 1	11961 2	N	-0-			-0-
03	15145	15145	-0-	-0-	-0-	996 1	14149 2	N	-0-			-0-
04	14203	14203	-0-	-0-	-0-	923 1	13280 2	N	-0-			-0-
05	14102	14102	-0-	-0-	-0-	258 1	13844 2	N	-0-			-0-
*06	14358	14358	-0-	-0-	-0-	904 1	13454 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 RAGARS OIL & GAS CO. 687920
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-				-0-
02	336 #	168	-0-	-168	-0-	168	2			N	-0-				-0-
03	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-				-0-
04	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-				-0-
06	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1556	-0-	-397 B	-0-	174	1	1382	2	N	-0-				-0-
02	1819 N	1603	-0-	-216 B	-0-	187	1	1416	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2201 N	1346	-0-	-855 B	-0-	155	1	1191	2	N	-0-				-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	232	1	1896	2	N	-0-				-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	230	1	1767	2	N	-0-				-0-
*06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	248	1	2084	2	N	-0-				-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	37	1	296	2	N	-0-				-0-
02	392 N	348	-0-	-44 B	-0-	41	1	307	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	30	1	233	2	N	-0-				-0-
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	34	1	275	2	N	-0-				-0-
05	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	36	1	278	2	N	-0-				-0-
*06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	37	1	309	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
 LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	8246	7901	-0-	-345	-0-	310	1	7397	2	N	176	185	1		185
						194	9								
02	7420 #	7394	-0-	-26	-0-	280	1	6918	2	N	178	206	1		157
						196	9								
03	8002	8002	-0-	-0-	-0-	310	1	7475	2	N	197	197	1		157
						217	9								
04	7144	7144	-0-	-0-	-0-	300	1	6669	2	N	159	197	1		119
						175	9								
05	7184	7184	-0-	-0-	-0-	310	1	6699	2	N	159	206	1		72
						175	9								
06	6930	6923	-0-	-7	-0-	300	1	6447	2	N	160				232
						176	9								

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

01	27701	27701	-0-	-0-	7605	310	1	27368	2	N	21				39
						23	9								
02	22456	14851	-0-	-7605	-0-	199	1	14652	2	N	-0-				39
03	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-				39
04	9630	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-				39
05	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-				39
06	9630	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-				39

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NADA (FRIO 3650)		64310 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
GOLD		WELL #:		1 C		RRCID -> 219707		COMPL. DATE 01/20/2006								
		TOTAL DEPTH		4514		PERF.		3609 - 3612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

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								
01	3720 #	1868	-0-	-1852 B	-23061	300	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	3780 #	1893	-0-	-1887 B	-24948	280	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	4185 #	2460	-0-	-1725 B	-26673	310	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	4050 #	2039	-0-	-2011 B	-28684	150	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2139 #	4172	-0-	2033 B	-26651	310	1	3862	2	N	-0-					-0-
06	2370 #	NO RPT	-0-	-2370 B	-29021					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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	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								
01	0 N	-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-

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								
01	9083 X	7727	-0-	-1356	-0-	7587	2	140	9	N	127	176	1			129
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7208	2	121	9	N	110					239
03	8928 X	7276	-0-	-1652	-0-	7198	2	78	9	N	71					310
04	8640 X	6197	-0-	-2443	-0-	6075	2	122	9	N	111	177	1			244
05	8928 X	6011	-0-	-2917	-0-	5938	2	73	9	N	66	176	1			134
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					134

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850						CNTY: COLORADO								
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #:		B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005								
		TOTAL DEPTH		10040		PERF.		9763 - 9837								
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4906	2	24	9	N	22					95
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5878	2	30	9	N	27					122
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	2	80	9	N	73					195
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4048	2	56	9	N	51	184	1			62
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41					103
*06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2222	2	68	9	N	62					165

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	147	1	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT			-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	644 N	25	-0-	-619	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	16	-0-	16	159	16	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	76	-0-	76	235	76	2			N	-0-			-0-
03	237 N	2	-0-	-235	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3772	-0-	672	672	3772	2			N	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	670					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 9600)			64423 075		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
SITTEL GU			WELL #: 2		RRCID -> 263036			COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-

SITTEL GU			WELL #: 1		RRCID -> 263569			COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CARR RESOURCES, INC.			135180									
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566			COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
ALLEN FARMS			WELL #: 2H		RRCID -> 178515			COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835									
WILKIN, MABEL			WELL #: 7HL		RRCID -> 162949			COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	75	1	952	2	N	-0-	47
02	952 N	896	-0-	-56	-0-	53	1	843	2	N	-0-	47
03	1085 N	959	-0-	-126	-0-	58	1	901	2	N	-0-	47
04	990 N	921	-0-	-69	-0-	54	1	867	2	N	-0-	47
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	46	1	795	2	N	-0-	47
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	N	-0-	47

MARTIN, R. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 186888			COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377		
01	248 N	114	-0-	-134	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-
02	420 N	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	2	N	-0-	-0-
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	N	-0-	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	7	1	98	2	N	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-
04		3000 N	5473	-0-	2473	2473	324	1	5149	2	N	-0-
05		2671 N	198	-0-	-2473	-0-	11	1	187	2	N	-0-
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	N	-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
01		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	345	1	4343	2	N	48
02		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	241	1	3830	2	N	48
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	2243	1	1762	2	N	48
04		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	269	1	4277	2	N	48
05		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	270	1	4637	2	N	48
*06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	238	1	3862	2	N	48

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
01		899 N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-
02		812 N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-
05		806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-
06		810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-
03		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	4091	2			N	-0-
04		3990 X	3898	-0-	-92	-0-	3898	2			N	-0-
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-
06		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3709	2			N	-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
01		13051 X	12553	-0-	-498	-0-	12553	2			N	-0-
02		11452 X	10889	-0-	-563	-0-	10889	2			N	-0-
03		12028 X	10928	-0-	-1100	-0-	10928	2			N	-0-
04		11640 X	10576	-0-	-1064	-0-	10576	2			N	-0-
05		12028 X	10846	-0-	-1182	-0-	10846	2			N	-0-
06		11640 X	10774	-0-	-866	-0-	10774	2			N	-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-				
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-				
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-				
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-				
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-				
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-				

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354												COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550												COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-				
02	3920 X	1212	-0-	-2708	-0-	1212	2		N	-0-			-0-				
03	4340 X	1070	-0-	-3270	-0-	1070	2		N	-0-			-0-				
04	4140 X	1032	-0-	-3108	-0-	1032	2		N	-0-			-0-				
05	1860 X	560	-0-	-1300	-0-	560	2		N	-0-			-0-				
06	1440 X	312	-0-	-1128	-0-	312	2		N	-0-			-0-				

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861												COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350	
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	348	1	4796	2	N	-0-		-0-				
02	2744 X	1252	-0-	-1492	-0-	314	1	938	2	N	-0-		-0-				
03	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	348	1	1278	2	N	-0-		-0-				
04	5550 X	1604	-0-	-3946	-0-	337	1	1267	2	N	-0-		-0-				
05	5456 X	3237	-0-	-2219	-0-	348	1	2889	2	N	-0-		-0-				
*06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	348	1	5102	2	N	-0-		-0-				

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855												COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975												COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11987 - 15806	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657												COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 17552		PERF.13988 - 18754	
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	360	1	4885	2	N	-0-		-0-				
02	5796 X	4758	-0-	-1038	-0-	325	1	4433	2	N	-0-		-0-				
03	T. A.	5086	-0-	5086	5086	360	1	4726	2	N	-0-		-0-				
04	T. A.	7787	-0-	7787	12873	348	1	7439	2	N	-0-		-0-				
05	T. A.	5308	-0-	5308	18181	360	1	4948	2	N	-0-		-0-				
06	T. A.	4988	-0-	4988	23169	360	1	4628	2	N	-0-		-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 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
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-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957		
01	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	2768	2	35	9	N	32	191	1	40
02	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	2564	2	31	9	N	28			68
03	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2707	2	34	9	N	31			99
04	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2654	2	29	9	N	26			125
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2708	2	30	9	N	27			152
06	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2507	2	25	9	N	23			175

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14795	- 18143		
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
05	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 17874		
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
02	1624	X	8	-0-	-1616	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	360	X	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-			-0-
05	372	X	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	630	X	18	-0-	-612	-0-	18	2			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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1330	-0-	-561	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
*06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12922	- 18302
01		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			10
02		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			10
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			10
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			10
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			10
*06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 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
01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
05		2232 N	2185	-0-	-47	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2010 2		N	-0-			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
06		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
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	725 2	8 9	N	7			22
02		700 N	681	-0-	-19	-0-	672 2	9 9	N	8			30
03		744 N	417	-0-	-327	-0-	410 2	7 9	N	6			36
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	N	4			40
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1464 2	30 9	N	27			67
*06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1943 2	39 9	N	35			102

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966																	
01		4464 X	3375	-0-	-1089	-0-	3352	2	23	9	N	21					200
02		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4306	2	37	9	N	34	194	1			40
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4237	2	40	9	N	36					76
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4276	2	34	9	N	31					107
05		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4222	2	28	9	N	25					132
*06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20					152

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250																	
01		13764 X	11936	-0-	-1828	-0-	11791	2	145	9	N	132	191	1			94
02		12432 X	10945	-0-	-1487	-0-	10815	2	130	9	N	118					212
03		12183 X	8577	-0-	-3606	-0-	8557	2	20	9	N	18					230
04		11790 X	6842	-0-	-4948	-0-	6812	2	30	9	N	27	192	1			65
05		12183 X	6337	-0-	-5846	-0-	6317	2	20	9	N	18					83
06		11730 X	5606	-0-	-6124	-0-	5600	2	6	9	N	5					88

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150																	
01		5549 X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02		5012 X	4925	-0-	-87	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03		5549 X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04		5370 X	3133	-0-	-2237	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05		5456 X	3993	-0-	-1463	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06		5280 X	3670	-0-	-1610	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280																	
01		558 N	497	-0-	-61	-0-	485	2	12	9	N	11					176
02		476 N	474	-0-	-2	-0-	441	2	33	9	N	30					206
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	15					221
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	322	2	9	9	N	8	191	1			38
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-527				N	-0-					38
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-540				N	-0-					38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960																	
01		5084 X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02		4592 X	4108	-0-	-484	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03		4960 X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04		4800 X	3423	-0-	-1377	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05		4836 X	1783	-0-	-3053	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06		4680 X	3842	-0-	-838	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																	
01		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					169
02		2072 X	1813	-0-	-259	-0-	1813	2			N	-0-					169
03		2294 X	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					169
04		2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	1185	2			N	-0-					169
05		2325 X	1683	-0-	-642	-0-	1682	2	1	9	N	1					170
06		2250 X	988	-0-	-1262	-0-	988	2			N	-0-					170

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

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
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	300	1	1837	2	N	26					190
						29	9									
02	1876 N	1849	-0-	-27	-0-	271	1	1556	2	N	20					210
						22	9									
03	2077 X	1958	-0-	-119	-0-	300	1	1639	2	N	17	191	1			36
						19	9									
04	2100 X	2028	-0-	-72	-0-	290	1	1717	2	N	19					55
						21	9									
05	2170 X	2056	-0-	-114	-0-	300	1	1737	2	N	17					72
						19	9									
06	2100 X	1986	-0-	-114	-0-	300	1	1668	2	N	16					88
						18	9									

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	7688 X	5410	-0-	-2278	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	6944 X	4744	-0-	-2200	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	5617	-0-	-1513	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5257	-0-	-173	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2		N	-0-		-0-
02	5096 X	5011	-0-	-85	-0-	5011 2		N	-0-		-0-
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 2		N	-0-		-0-
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 2		N	-0-		-0-
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		N	-0-		-0-
*06	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184 2		N	-0-		-0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)		64795 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
OASIS PETROLEUM, LLC		617483									
S.I.G. - VALLET		WELL #: 1		RRCID -> 162945		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766			
	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013 - P/A 02-04-2013											

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			
								N			
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		55
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		55
03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		55
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		55
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)		64795 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
STAVINOHA, DENNIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 179208		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066			
								N			
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		20
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		20
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		20
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

REEH		64795 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
		238462									
		WELL #: 1		RRCID -> 183058		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108			
								N			
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		35
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		35
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		35
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38 7		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	

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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
BP BROOKS A-4		WELL #: 1		RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/23/2011												

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ALEXANDER, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 148822		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		//CONT.//		64918 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
MIKESKA, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10468 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	3526	-0-	-2240	-0-	149 1	3305 2	N	65		188
							72 9					
02		5768 X	3017	-0-	-2751	-0-	105 1	2806 2	N	96	183 1	101
							106 9					
03		6386 X	4584	-0-	-1802	-0-	167 1	4277 2	N	127	176 1	52
							140 9					
04		6180 X	4246	-0-	-1934	-0-	193 1	4001 2	N	47		99
							52 9					
*05		3968 X	3932	-0-	-36	-0-	184 1	3702 2	N	42		141
							46 9					
06		4440 X	3799	-0-	-641	-0-	149 1	3606 2	N	40		181
							44 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
PHILLIPS, H. S.		WELL #:		3	RRCID ->	203940	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10632 - 10900
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011											

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
GEOFETRA PARTNERS, LLC				300824							
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	22 1	54 2	Y		-0-	33
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	99 1	456 2	Y		-0-	33
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	20 1	65 2	Y		-0-	33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	50 1	141 2	Y		17	50
						19 9					
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	14 1	9 2	Y		-0-	50
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 2	Y		-0-	50

WEST, WESLEY				5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280 - 8286
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-

WESLEY WEST UNIT				4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8554 - 8570
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824												
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208				
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULLOS				WELL #:	1	RRCID ->	171230	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8608 - 8624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TULLOS				WELL #:	2	RRCID ->	175077	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9236 - 9244			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922 - 10106			
01	2108 X	1175	-0-	-933	-0-	343	1	821	2	N	10					23
						11	9									
02	1904 X	1850	-0-	-54	-0-	321	1	1482	2	N	43					66
						47	9									
03	2108 X	987	-0-	-1121	-0-	210	1	699	2	N	71					137
						78	9									
04	2040 X	1262	-0-	-778	-0-	324	1	925	2	N	12					149
						13	9									
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	2300	1	1425	2	N	64	179	1			34
						70	9									
*06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	N	22					56
						24	9									

MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190 - 10206			
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	369	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	189	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	293	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	356	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	624	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	188 1	449 2	N	14			109
						15 9						
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	115 1	531 2	N	10			119
						11 9						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	141 1	470 2	N	101			220
						11 9						
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	158 1	450 2	N	2	199 1		23
						2 9						
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	488 1	302 2	N	12			35
						13 9						
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	30 1	523 2	N	7			42
						8 9						

WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 12060 - 12080					
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			18
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	335 1	1547 2	Y	35			53
						39 9						
03	3100 N	3160	-0-	60	60	709 1	2364 2	Y	79			132
						87 9						
04	1428 N	1368	-0-	-60	-0-	348 1	990 2	Y	27			159
						30 9						
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	1791 1	1110 2	Y	86			245
						95 9						
06	1080 X	177	-0-	-903	-0-	6 1	104 2	Y	61	189 1		117
						67 9						

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256	
M	O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676		
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	865	2	N	36	4 1	185
						93	3	40	9				
02	1316 N	1084	-0-	-232	-0-	114	1	764	2	N	41	189 1	37
						161	3	45	9				
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	240	1	909	2	N	37	4 1	70
						176	3	41	9				
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	200	1	890	2	N	45	6 1	109
						185	3	50	9				
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	152	1	1113	2	N	41	6 1	144
						326	3	45	9				
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	227	1	967	2	N	37	5 1	176
						146	3	41	9				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.10130 - 10146
01	4185 X	634	-0-	-3551	-0-	186	1	430	2	Y	16			282
						18	9							
02	6244 X	1753	-0-	-4491	-0-	288	1	1428	2	Y	34	125 1		191
						37	9							
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	404	1	1026	2	Y	25	110 1		106
						28	9							
04	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	485	1	2590	2	Y	58			164
						64	9							
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	110 5		54
06	1890 X	1686	-0-	-204	-0-	204	1	1456	2	Y	24			78
						26	9							

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226 - 9236					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198					
01	1612 X	890	-0-	-722	-0-	357 12 9	521 2	Y	11			167
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	380 40 9	1547 2	Y	36	74 1		129
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	265 18 9	649 2	Y	16	74 1		71
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	397 44 9	2189 2	Y	40			111
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	1	75 5		37
*06	3000 N	3268	-0-	268	268	625 18 9	2625 2	Y	16			53

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082 - 9090					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120 - 10703					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.		65099 725 829482		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FROELICH, B.		WELL #: 1		RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878 - 9888					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870					
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.		127449											
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
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					
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	2	Y	-0-	66 1	-0-
02	700 N	465	-0-	-235	-0-	30	1	435	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	724	-0-	-330	-0-	5	1	719	2	Y	-0-		-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	Y	-0-		-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	8	1	996	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	87	-0-	-603	-0-	1	1	86	2	Y	-0-		-0-
ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
01	372 N	170	-0-	-202	-0-	35	1	135	2	N	-0-		3
02	420 N	104	-0-	-316	-0-	20	1	84	2	N	-0-		3
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	71	1	320	2	N	-0-		3
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	N	-0-		3
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-		3
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	20	1	82	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					
01	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2852	-0-	52	52	2852	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3126	-0-	26	78	3126	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3272	-0-	272	350	3272	2		N	-0-			-0-
05	3682 X	3332	-0-	-350	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
*06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)										//CONT.//		65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
WILSON										WELL #:		1	RRCID -> 210165	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4387 - 4389
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414				N	NO RPT			-0-					
NEW TAITON (MEEK)										65227 390		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY										891175									
SCHUMAKER										WELL #:		1	RRCID -> 154710	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12297 - 12387
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
SCHUMAKER										WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12365 - 12395
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER, VERNON E., INC. PRYOR TRUST		65227 722 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		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	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	307 1	2325 2	N	7			210
02	2632 X	2233	-0-	-399	-0-	259 1	1967 2	N	6			216
03	2914 X	2893	-0-	-21	-0-	323 1	2568 2	N	2			218
04	2820 X	2423	-0-	-397	-0-	304 1	2115 2	N	4			222
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	381 1	2771 2	N	5			227
*06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	361 1	2495 2	N	11			238

WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1562	-0-	1562	1562	341 1	1221 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	441	-0-	441	2003	98 1	343 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	253	-0-	253	2256	47 1	206 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256			Y	-0-			-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	11 1	39 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (YEGUA 7550)		65227 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC. ILSE-MILLER		263701		WELL #: 2Y		RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484						
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN		237926		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146						
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	48	1	29	2	N	-0-					60
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	N	-0-					60
03	217 #	64	-0-	-153	-0-	48	1	16	2	N	-0-					60
04	210 #	63	-0-	-147	-0-	48	1	15	2	N	-0-					60
05	217 #	60	-0-	-157	-0-	48	1	12	2	N	-0-					60
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	48	1	7	2	N	-0-					60
NEW TAITON, E. (FRIO)		65228 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOLLIMON OIL CORPORATION ALICE SCHUMAKER UNIT		393345		WELL #: 1		RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A						
01	11679	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	10266	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
03	11616	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	10725	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	11621	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
*06	10901	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. SCHULZ-MUENCH		247836		WELL #: 1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10615 - 10630						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ROBERT SPIESS		WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					312
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					332
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					342
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				824758												
LINDLEY				WELL #: 1		RRCID -> 193257		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755						
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
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	543	2	57	9	N	52	5	8			213
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	934	2	95	9	N	86	174	1			125
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	N	29					154
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					154
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	30					184
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					184

GAY, JOHN M.				WELL #: 1		RRCID -> 196880		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	179					404
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	380	1			167
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	409	1	74	2	N	171	193	1			145
						188	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156					301
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	319	1	757	2	N	188	374	1			115
						207	9									
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					115

RICHTER-LOEWE				WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508						
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	112	1	3164	2	N	126	196	1			209
						139	9									
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	112	1	2971	2	N	72	188	1			93
						79	9									
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	158	1	3704	2	N	109					202
						120	9									
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	86					288
						95	9									
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	148	1	3556	2	N	211	383	1			116
						232	9									
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					116

RICHTER-LOEWE				WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547						
01	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	383	1	10843	2	N	195					549
						215	9									
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	402	1	10702	2	N	193	385	1	1	8	356
						212	9									
03	DLQ G-10	12099	-0-	12099	12099	486	1	11392	2	N	201	189	1			368
						221	9									
04	23305 X	11206	-0-	-12099	-0-	426	1	10584	2	N	178	190	1			356
						196	9									
05	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	455	1	10928	2	N	193	381	1			168
						212	9									
06	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					168

BLEZINGER				WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244						
01	4557 X	150	-0-	-4407	-0-	45	1	51	2	N	49	186	1			48
						54	9									
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					48
03	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	51	1	8921	2	N	561	368	1			241
						617	9									
04	16488 X	6899	-0-	-9589	-0-	194	1	6258	2	N	406	349	1			298
						447	9									
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	354	1	6364	2	N	305	360	1			243
						336	9									
06	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					243

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702		
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
01	1271 N	703	-0-	-568	-0-	35 1	623 2	N	41			173
						45 9						
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63 1	1228 2	N	24			197
						26 9						
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	55 1	1107 2	N	35			232
						39 9						
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1064 2	N	20			252
						22 9						
05	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	72 1	1223 2	N	25			277
						28 9						
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			277

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10034 - 10054		
01	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	88 1	2038 2	N	104			270
						114 9						
02	2800 X	2421	-0-	-379	-0-	101 1	2231 2	N	81	194 1		157
						89 9						
03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	257 1	5595 2	N	222	193 1		186
						244 9						
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	214 1	4881 2	N	133	187 1		132
						146 9						
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	217 1	4759 2	N	195	191 1		136
						215 9						
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			136

YELDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 222911		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10232 - 10514		
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	266 1	1143 2	N	24	2 8		207
						26 9						
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	279 1	884 2	N	28	1 8		234
						31 9						
03	3100 N	3139	-0-	39	39	34 1	2548 2	N	506	546 1		194
						557 9						
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	550 2	620 9	N	564	189 1		569
						18 1	184 9	N	167	365 1		371
05	1333 N	202	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			371
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			371

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		WELL #: 1		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616		
BLEZINGER, GEORGE												
01	1023 N	875	-0-	-148	-0-	90 1	614 2	N	155	170 1	1 8	54
						171 9						
02	896 N	761	-0-	-135	-0-	32 1	618 2	N	101	117 1		38
						111 9						
03	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	47 1	887 2	N	139	131 1		46
						153 9						
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	154 1	1089 2	N	126	114 1		58
						139 9						
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	327 1	1886 2	N	150	97 1		111
						165 9						
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	320 1	1652 2	N	176	247 1		40
						194 9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071476		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1757	1	11934	2	N	514	500	1	3 8 95
						565	9							
02	16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	813	1	15645	2	N	453	440	1	108
						498	9							
03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	809	1	15141	2	N	425	350	1	183
						468	9							
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	1689	1	11947	2	N	310	374	1	119
						341	9							
05	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1607	1	9264	2	N	191	135	1	175
						210	9							
*06	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	1421	1	7343	2	N	155	245	1	85
						171	9							

KAASE		WELL #: 1		RRCID -> 172852		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10331 - 10334				
*07	434 N	355	-0-	-79	-0-	44	1	311	2	N	-0-			-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	-0-			-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-			-0-
*10	242 N	72	-0-	-170	-0-	44	1	24	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/23/2013 - PLUGGED 10/23/13

BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10498				
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	244	1	1657	2	N	253	238	1	10 8 33
						278	9							
02	2016 X	1755	-0-	-261	-0-	77	1	1476	2	N	184	187	1	30
						202	9							
03	2511 N	1538	-0-	-973	-0-	67	1	1247	2	N	204	141	1	93
						224	9							
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	236	1	1668	2	N	187	209	1	71
						206	9							
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	304	1	1752	2	N	184	164	1	91
						202	9							
*06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	338	1	1746	2	N	199	238	1	52
						219	9							

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10472 - 10492				
01	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	407	1	2767	2	N	106	122	1	1 8 88
						117	9							
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	170	1	3284	2	N	110	71	1	127
						121	9							
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	224	1	4190	2	N	119	192	1	54
						131	9							
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	539	1	3813	2	N	111	130	1	35
						122	9							
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	613	1	3536	2	N	103	51	1	87
						113	9							
*06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	2	N	78	131	1	34
						86	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 254235		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10642 - 10649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	22	55
						24	9					
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	67	89 1 33
						74	9					
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	175	1	1239	2	N	67	65 1 35
						74	9					
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	35	1	203	2	N	8	43
						9	9					
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	43

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
STRAND ENERGY, L.C.		824758										
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5268 - 5284
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710								
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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-

NOACK COWHERD (SEG. B)				65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
HODGE		WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-		-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC				427482								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 - 3342
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	26 R	-0-	-0-	-26	-0-				N	-0-		-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	1 -0-	-55	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			73

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13104 - 13216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

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

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774										
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774										
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 15344 PERF. 14615 - 14649							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	6851 X	4993	-0-	-1858	-0-	1633	746	1	2614	2	N	678	553	1	413
02	6188 X	4709	-0-	-1479	-0-	1198	767	1	2744	2	N	697	742	1	368
03	6851 X	4594	-0-	-2257	-0-	770	686	1	3138	2	N	624	614	1	378
04	6420 X	4201	-0-	-2219	-0-	687	756	1	2758	2	N	687	732	1	333
05	5952 X	3716	-0-	-2236	-0-	683	703	1	2330	2	N	639	549	1	423
06	5040 X	3872	-0-	-1168	-0-	666	715	1	2491	2	N	650	606	1	467

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-	

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	14082	PERF.13077 - 13126			
01	112747 X	60577	-0-	-52170	-0-	1768	1	57090	2	N	1563	1553	1	350
						1719	9							
02	91896 X	55266	-0-	-36630	-0-	379	1	53378	2	N	1372	1336	1	386
						1509	9							
03	62124 X	61046	-0-	-1078	-0-	418	1	59012	2	N	1469	1505	1	350
						1616	9							
04	60120 X	54747	-0-	-5373	-0-	465	1	52850	2	N	1302	1375	1	277
						1432	9							
05	62124 X	53762	-0-	-8362	-0-	371	1	52030	2	N	1237	1186	1	10 8 318
						1361	9							
06	59220 X	53413	-0-	-5807	-0-	363	1	51755	2	N	1177	1154	1	341
						1295	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-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-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
NOME-LONG		1ST										
WELL #:		1		RRCID ->	224330	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	14269	PERF.14137 - 14162		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-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-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302			
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
*07	27032 X	17945	-0-	-9087	-0-	394	1	16437	2	N	1013	1181	1	129
						1114	9							
*08	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-			129
*09	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-			129
*10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-			129
*11	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-			129
*12	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-			129
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	2	8	129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233763	COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 14252		PERF.14210 - 14234				
01	23126 X	18093	-0-	-5033	-0-	496	1	16744	2	N	775	924	1	277
						853	9							
02	20272 X	7061	-0-	-13211	-0-	367	1	6251	2	N	403	187	1	493
						443	9							
03	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	1977	1	19029	2	N	782	967	1	308
						860	9							
04	20160 X	18310	-0-	-1850	-0-	2112	1	15485	2	N	648	548	1	408
						713	9							
05	20832 X	18669	-0-	-2163	-0-	2536	1	15449	2	N	622	732	1	289
						684	9						9	8
06	21150 X	20795	-0-	-355	-0-	2660	1	17526	2	N	554	424	1	419
						609	9							

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID -> 236979	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703				
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-

NOME-LONG		WELL #:		3	RRCID -> 239842	COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14010 - 14107				
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-

NOME N.E. (12800)			65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
SUN FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	166 1	10331 2	N	624	536 1	314	
02	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	686 9	14409 2	N	911	727 1	498	
03	18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	97 1	17129 2	N	1116	1267 1	347	
04	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1002 9	17127 2	N	1037	901 1	483	
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	95 1	18381 2	N	1080	1082 1	58 8 423	
*06	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	1228 9	15254 2	N	930	909 1	444	
						74 1						
						1141 9						
						99 1						
						1188 9						
						57 1						
						1023 9						

SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 234019		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380		
01	14849 X	13167	-0-	-1682	-0-	842 1	11739 2	N	533	554 1	173	
02	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	586 9	12785 2	N	528	538 1	163	
03	13578 X	3999	-0-	-9579	-0-	567 1	3640 2	N	149	181 1	131	
04	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-	581 9		N	-0-		131	
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-	195 1		N	-0-	2 8	131	
06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-	164 9		N	-0-		131	

HARDER			WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093		
01	1643 X	232	-0-	-1411	-0-	135 1	97 2	N	-0-		164	
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	981 1	2148 2	N	123		287	
03	2325 X	684	-0-	-1641	-0-	135 9	478 2	N	13	178 1	122	
04	2250 X	67	-0-	-2183	-0-	192 1	59 2	N	-0-		122	
05	3627 X	68	-0-	-3559	-0-	14 9	62 2	N	1	1 8	122	
06	3510 X	47	-0-	-3463	-0-	8 1	36 2	N	5		127	
						5 1						
						6 9						

NOME, SOUTH (NODOSARIA 8600)			65785 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON		
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396									
MCDERMAND			WELL #: 1		RRCID -> 271862		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8594 - 8600		
01	7750	5034	-0-	-2716	-0-	1651 2	3383 9	N	3075	3001 1	501	
02	7000	4652	-0-	-2348	-0-	1477 2	3175 9	N	2886	3300 1	87	
03	7750	5515	-0-	-2235	-0-	1664 2	3851 9	N	3501	3440 1	1 8 147	
04	7500	4214	-0-	-3286	-0-	1311 2	2903 9	N	2639	2541 1	1 8 244	
05	7750	4330	-0-	-3420	-0-	1285 2	3045 9	N	2768	2857 1	1 8 154	
*06	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	1121 2	2351 9	N	2137	2205 1	3 8 83	

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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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		
M	O	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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2 2	Y	-0-	-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		
01	4402	X	2943	-0-	-1459	-0-	2943 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3976	X	3661	-0-	-315	-0-	3661 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4402	X	3327	-0-	-1075	-0-	3327 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4260	X	1669	-0-	-2591	-0-	1669 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4061	X	490	-0-	-3571	-0-	490 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3930	X	59	-0-	-3871	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7224 - 7230		
01	1178	X	687	-0-	-491	-0-	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1064	X	854	-0-	-210	-0-	854 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1178	X	776	-0-	-402	-0-	776 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	961	X	552	-0-	-409	-0-	552 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	930	X	67	-0-	-863	-0-	67 2	Y	-0-	-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		
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4 2	Y	-0-	-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		
01	5518	X	2747	-0-	-2771	-0-	2747 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4984	X	3417	-0-	-1567	-0-	3417 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	3105 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4110	X	2821	-0-	-1289	-0-	2821 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3782	X	829	-0-	-2953	-0-	829 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100 2	Y	-0-	-0-	-0-	

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

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		//CONT.//		65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		678365								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490 - 7494	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		-0-	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-		-0-	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		-0-	
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	55	-0-	-441	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
06	480 N	7	-0-	-473	-0-	7	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	
01	1519 N	883	-0-	-636	-0-	883	2	Y	-0-		-0-	
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-	
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-		-0-	
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-		-0-	
05	1209 N	276	-0-	-933	-0-	276	2	Y	-0-		-0-	
06	960 N	33	-0-	-927	-0-	33	2	Y	-0-		-0-	

NONA MILLS (-I-)				65799 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 806		RRCID ->	136902	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8068 - 8088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	216	200 1	16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	206	202 1	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	244	252 1	12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	311	287 1	36	

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365								
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8442 - 8456	
01	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2	Y	-0-		-0-	

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8382 - 8420	
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2	Y	-0-		-0-	
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2	Y	-0-		-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-		-0-	
05	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2	Y	-0-		-0-	
06	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	

NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
JMM ENERGY LLC				433110								
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6853 - 6858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA															
JMM ENERGY LLC 433110															
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270															
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666															
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	390	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	390	1	1708	2	N	-0-			-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	390	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2294	-0-	-466	-0-	390	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	390	1	2041	2	N	-0-			-0-
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	390	1	1938	2	N	-0-			-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER															
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521															
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170															
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-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
LAMAY CORPORATION 484025															
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010															
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	135	3	143	9	N	130	109	1	21
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			21

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988															
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4331	3	68	9	N	62	160	1	58
02	4760	X	2525	-0-	-2235	-0-	2512	3	13	9	N	12			70
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1424	3	72	9	N	65			135
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4888	3	86	9	N	78	164	1	49
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5114	3	86	9	N	78			127
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5014	3	50	9	N	45			172

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850															
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015															
01	5554	R	5554	-0-	-0-	-0-	5551	2	3	9	N	3			129
02	5024	R	5024	-0-	-0-	-0-	5023	2	1	9	N	1			130
03	5611	#	5178	-0-	-433	-0-	5176	2	2	9	N	2			132
04	5906	R	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			132
05	5611	#	5295	-0-	-316	-0-	5289	2	6	9	N	5			137
06	5370	#	5338	-0-	-32	-0-	5329	2	9	9	N	8			145

OLCOTT (MIOCENE 2700)			66950 330 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
OLCOTT GAS UNIT 4			WELL #:	1	RRCID ->	174646	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2662 - 2683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137 - 10142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177 - 10185				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		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 #: 53		RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	8788 - 8806
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135 - 10142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044 - 10064	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10157 - 10170	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	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				
01	2418 X	2411	-0-	-7	-0-	206	1	1986	3	Y	199	178	0	36
						219	9							
02	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	891	1	8320	3	Y	252	259	0	29
						277	9							
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	337	1	2950	3	Y	177	170	0	36
						195	9							
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	3	Y	308	309	0	35
						339	9							
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	3	Y	215	221	0	29
						237	9							
06	1590 X	1256	-0-	-334	-0-	110	1	858	3	Y	262	280	0	11
						288	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030	
01	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	291	1	2813	3	Y	54	49	0	5
						59	9							
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	257	1	2399	3	Y	73	74	0	4
						80	9							
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	310	1	2719	3	Y	49	48	0	5
						54	9							
04	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	317	1	2639	3	Y	82	83	0	4
						90	9							
05	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	350	1	2744	3	Y	61	62	0	3
						67	9							
06	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	323	1	2522	3	Y	71	74	0	-0-
						78	9							

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310		RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 -	9992
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	160		RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 -	10025
01	11315 X	7384	-0-	-3931	-0-	679	1	6567	3	Y	125	120	0		26
						138	9								
02	10220 X	4303	-0-	-5917	-0-	404	1	3774	3	Y	114	125	0		15
						125	9								
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	1246	1	10913	3	Y	201	177	0		39
						221	9								
04	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	1314	1	10954	3	Y	340	339	0		40
						374	9								
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	1429	1	11195	3	Y	247	253	0		34
						272	9								
*06	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	1207	1	9432	3	Y	266	289	0		11
						293	9								

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	164		RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 -	10054
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 -	9930
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 -	10020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 -	10102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 -	9890
01	10044 X	6878	-0-	-3166	-0-	633	1	6117	3	Y	116	111	0
						128	9						21
02	8400 X	3065	-0-	-5335	-0-	288	1	2688	3	Y	81	94	0
						89	9						8
03	8742 X	8068	-0-	-674	-0-	812	1	7114	3	Y	129	115	0
						142	9						22
04	8460 X	8159	-0-	-301	-0-	848	1	7070	3	Y	219	219	0
						241	9						22
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	958	1	7508	3	Y	166	169	0
						183	9						19
*06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	907	1	7085	3	Y	200	214	0
						220	9						5

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

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

01	4464	X	1537	-0-	-2927	-0-	-0-	122	1	1188	3	Y	206	181	0			38
								227	9									
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-	-0-					Y	256	264	0			30
03	3100	X	1951	-0-	-1149	-0-	-0-	173	1	1517	3	Y	237	220	0			47
								261	9									
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2296	3	Y	346	353	0			40
								381	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1774	3	Y	262	268	0			34
								288	9									
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1479	3	Y	352	373	0			13
								387	9									

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32 1	305 3	Y	4 4 0	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	267 3	Y	4 4 0	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3	Y	2 2 0	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	24 1	209 3	Y	3 3 0	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34 1	271 3	Y	6 6 0	-0-
*06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	277 1	2169 3	Y	25 25 0	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

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	
01	16182 X	14441	-0-	-1741	-0-	1338	1	12927	3	Y	160	161 0	35
						176	9						
02	14448 X	13134	-0-	-1314	-0-	1252	1	11689	3	Y	175	187 0	23
						193	9						
03	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	1425	1	12483	3	Y	116	113 0	26
						128	9						
04	13980 X	12835	-0-	-1145	-0-	1356	1	11306	3	Y	157	163 0	20
						173	9						
05	14539 X	11457	-0-	-3082	-0-	1269	1	9944	3	Y	222	213 0	29
						244	9						
06	14070 X	10467	-0-	-3603	-0-	1175	1	9179	3	Y	103	127 0	5
						113	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

01	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	350	1	3381	3	Y	182	181 0	41
						200	9						
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	208	221 0	28
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	446	1	3906	3	Y	145	141 0	32
						160	9						
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	463	1	3856	3	Y	207	213 0	26
						228	9						
05	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	384	1	3015	3	Y	320	304 0	42
						352	9						
06	4380 X	2275	-0-	-2105	-0-	241	1	1884	3	Y	136	169 0	9
						150	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01		30404 X	7401	-0-	-23003	-0-	7401	2			Y	-0-			-0-
02		5964 X	5037	-0-	-927	-0-	5037	2			Y	-0-			-0-
03		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			Y	-0-			-0-
04		7170 X	6803	-0-	-367	-0-	6802	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05		7409 X	6853	-0-	-556	-0-	6853	2			Y	-0-			-0-
06		7170 X	6296	-0-	-874	-0-	6296	2			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

01		13392 #	7453	-0-	-5939	-0-	34	1	6786	2	N	575	518	0	348
02		8820 #	8646	-0-	-174	-0-	633	9	7945	2	N	601	689	0	260
03		11780 #	10172	-0-	-1608	-0-	40	1	9560	2	N	513	532	1	241
04		11400 #	11237	-0-	-163	-0-	661	9	10584	2	N	545	360	1	426
05		12477 R	12477	-0-	-0-	-0-	48	1	11831	2	N	534	558	1	402
06		9870 #	8091	-0-	-1779	-0-	564	9	7549	2	N	458	354	1	506
							53	1							
							600	9							
							59	1							
							587	9							
							38	1							
							504	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

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	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 (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9646 - 9654
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278 PERF.10135 - 10160
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741 PERF. 9192 - 9200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028 PERF. 9662 - 10038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 8760 - 8780
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9651 - 9661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	5828 X	3923	-0-	-1905	-0-	363 1	3512 3	Y	44	58 0		14
						48 9						
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-			Y	51	57 0		8
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	474 1	4157 3	Y	99	87 0		20
						109 9						
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	327 1	2728 3	Y	28	42 0		6
						31 9						
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	5 0		1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 9764 - 9774
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 9609 - 9630
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 8698 - 8702
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524		
01	4278 X	2744	-0-	-1534	-0-	256	1	2466	3	Y	20	22	0	3
						22	9							
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	419	1	3910	3	Y	78	74	0	7
						86	9							
03	DLQ G-10	3997	-0-	3997	3997	406	1	3555	3	Y	33	34	0	6
						36	9							
04	6744 X	2747	-0-	-3997	-0-	290	1	2423	3	Y	31	34	0	3
						34	9							
05	4898 X	3871	-0-	-1027	-0-	434	1	3401	3	Y	33	33	0	3
						36	9							
06	4740 X	3580	-0-	-1160	-0-	404	1	3158	3	Y	16	19	0	-0-
						18	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862					
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		301	1	2910	3	Y	72	70	0	10
							79	9							
02	2856 X	2695	-0-	-161	-0-		255	1	2379	3	Y	55	63	0	2
							61	9							
03	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245		327	1	2867	3	Y	46	44	0	4
							51	9							
04	6330 X	3085	-0-	-3245	-0-		320	1	2663	3	Y	93	92	0	5
							102	9							
05	3286 X	2890	-0-	-396	-0-		321	1	2516	3	Y	48	51	0	2
							53	9							
06	3180 X	2312	-0-	-868	-0-		259	1	2024	3	Y	26	28	0	-0-
							29	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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766				
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	
01	4588 X	3722	-0-	-866	-0-	341	1	3293	3	Y	80	77	0	17
02	3612 X	3541	-0-	-71	-0-	88	9	3126	3	Y	73	80	0	10
03	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	80	9	3275	3	Y	51	50	0	11
04	7968 X	4264	-0-	-3704	-0-	56	9	3687	3	Y	123	120	0	14
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	442	1	3785	3	Y	69	73	0	10
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	135	9	3466	3	Y	42	50	0	2
						483	1							
						76	9							
						444	1							
						46	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004				TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918				
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	125	1	1208	3	Y	29	28	0	4
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	32	9	1044	3	Y	24	27	0	1
03	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	112	1	1022	3	Y	16	16	0	1
04	2527 N	1370	-0-	-1157	-0-	26	9	1185	3	Y	40	38	0	3
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1232	3	Y	23	24	0	2
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	18	9	864	3	Y	11	13	0	-0-
						141	1							
						44	9							
						157	1							
						25	9							
						111	1							
						12	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908				
01	3565 X	2007	-0-	-1558	-0-	184	1	1776	3	Y	43	47	0	9
02	2632 X	1627	-0-	-1005	-0-	47	9	1437	3	Y	33	39	0	3
03	DLQ G-10	720	-0-	720	720	154	1	636	3	Y	10	12	0	1
04	2003 X	1283	-0-	-720	-0-	36	9	1110	3	Y	37	35	0	3
05	3317 X	77	-0-	-3240	-0-	73	1	67	3	Y	1	4	0	-0-
*06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	11	9	2111	3	Y	26	26	0	-0-
						132	1							
						41	9							
						9	1							
						1	9							
						270	1							
						29	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010				TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 5053 #		3713	-0-	-1340	-0-	-0-	3662	3	51	9	N	46	65	0	76
02 4284 #		2408	-0-	-1876	-0-	-0-	2273	3	135	9	Y	123	79	0	120
03 DLQ G-10		4256	-0-	4256	-0-	-0-	4256	4122	3	134	9	Y	122	65	0
04 4049		4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	3939	3	110	9	Y	100	60	0
05 4041		4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	3923	3	118	9	Y	107	59	0
06 2520		3534	-0-	1014	-0-	-0-	5270	3421	3	113	9	Y	103	58	0
01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-25)			//CONT.// 67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184						
01	17794 X	16989	-0-	-805	-0-	1538	1	14864	3	Y	534	208	0	378	1	205
						587	9									
02	15764 X	15012	-0-	-752	-0-	1396	1	13035	3	Y	528	227	0	378	1	128
						581	9									
03	DLQ G-10	16648	-0-	16648	16648	1659	1	14540	3	Y	408	78	0	381	1	77
						449	9									
04	32594 X	15946	-0-	-16648	-0-	1652	1	13778	3	Y	469	165	0	183	1	198
						516	9									
05	17298 X	16244	-0-	-1054	-0-	1781	1	13958	3	Y	459	133	0	374	1	150
						505	9									
06	16440 X	15133	-0-	-1307	-0-	1659	1	12964	3	Y	464	168	0	186	1	260
						510	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 185090		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012

M O		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 (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922	

01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	204 1	1979 3	Y	39 15 0 70
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	43 9	1687 3	Y	33 15 0 88
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	36 9	1850 3	Y	44 20 0 112
04	2900 N	1951	-0-	-949	1160	211 1	1708 3	Y	35 17 0 130
05	3100 N	2004	-0-	-1096	64	48 9	1733 3	Y	45 22 0 153
06	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	204 1	1582 3	Y	44 29 0 168

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210	

01	6944 X	6310	-0-	-634	-0-	579 1	5591 3	Y	127 52 0 124
02	5936 X	5611	-0-	-325	-0-	140 9	4897 3	Y	173 105 0 192
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	524 1	5419 3	Y	112 45 0 177 1 82
04	6210 X	5856	-0-	-354	-0-	190 9	5105 3	Y	125 58 0 87 1 62
05	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	619 1	5076 3	Y	206 48 0 88 1 132
06	6120 X	5310	-0-	-810	-0-	123 9	4608 3	Y	102 44 0 190

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178	

01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1390 3	45 9	Y	41 20 0 52
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1077 3	42 9	Y	38 12 0 78
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1195 3	48 9	Y	44 13 0 109
04	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1101 3	39 9	Y	35 14 0 104 1 26
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100 3	157 9	Y	143 13 0 103 1 53
06	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	987 3	34 9	Y	31 14 0 70

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000	

01	6417 X	6323	-0-	-94	-0-	6063 3	260 9	Y	236 46 0 189 1 39
02	5796 X	5351	-0-	-445	-0-	5092 3	259 9	Y	235 62 0 212
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5585 3	254 9	Y	231 47 0 187 1 209
04	6300 X	5964	-0-	-336	-0-	5737 3	227 9	Y	206 43 0 185 1 187
05	6510 X	5833	-0-	-677	-0-	5614 3	219 9	Y	199 38 0 177 1 171
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	4970 3	233 9	Y	212 43 0 186 1 154

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	11191 X	9834	-0-	-1357	-0-	9544	3	290	9	Y	264	96	0	170	1	74
02	9520 X	8828	-0-	-692	-0-	8337	3	491	9	Y	446	127	0	177	1	216
03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9333	3	338	9	Y	307	133	0	159	1	231
04	9660 X	8978	-0-	-682	-0-	8680	3	298	9	Y	271	136	0	160	1	206
05	9982 X	8682	-0-	-1300	-0-	8421	3	261	9	Y	237	86	0	165	1	192
06	9510 X	7909	-0-	-1601	-0-	7687	3	222	9	Y	202	67	0	172	1	155

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394							
01	9207 X	8005	-0-	-1202	-0-	7803	3	202	9	N	184	77	0			188
02	8008 X	7211	-0-	-797	-0-	7051	3	160	9	N	145	75	0	186	1	72
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7838	3	283	9	N	257	135	0			194
04	8220 X	7442	-0-	-778	-0-	7263	3	179	9	N	163	113	0	195	1	49
05	8122 X	7535	-0-	-587	-0-	7298	3	237	9	N	215	116	0			148
06	7860 X	6440	-0-	-1420	-0-	6252	3	188	9	N	171	93	0			226

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525							
01	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3528	3	397	9	Y	361	26	0	176	1	243
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3254	3	366	9	Y	333	42	0	348	1	186
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3903	3	461	9	Y	419	48	0	379	1	178
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3581	3	405	9	Y	368	32	0	184	1	330
05	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	3489	3	409	9	Y	372	29	0	563	1	110
06	4230 X	3558	-0-	-672	-0-	3229	3	329	9	Y	299	23	0	187	1	199

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794							
01	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	3609	3	135	9	Y	123	36	0			143
02	4032 X	3572	-0-	-460	-0-	3392	3	180	9	Y	164	38	0			269
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3912	3	123	9	Y	112	26	0	188	1	167
04	0 W	3656	-0-	3656	3656	3532	3	124	9	Y	113	36	0	25	1	219
05	7234 X	3578	-0-	-3656	-0-	3467	3	111	9	Y	101	25	0	176	1	119
06	3900 X	3189	-0-	-711	-0-	3065	3	124	9	Y	113	37	0			195

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824							
01	17732 X	9771	-0-	-7961	-0-	880	1	8503	3	N	353	98	0	183	1	191
						388	9									
02	16016 X	7717	-0-	-8299	-0-	705	1	6579	3	N	394	195	0	190	1	200
						433	9									
03	17732 X	6482	-0-	-11250	-0-	640	1	5605	3	N	215	55	0	191	1	169
						237	9									
04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	626	1	5220	3	N	246	70	0	187	1	158
						271	9									
05	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	7325	3	237	9	N	215	86	0	187	1	100
06	7980 X	5979	-0-	-2001	-0-	5773	3	206	9	N	187	55	0	189	1	43

OLD OCEAN (FRIO 12700)										67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
BROCKMAN, J. C. ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790 - 13405
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	
01		21948 X	13043	-0-	-8905	-0-	12954	2	89	9	N	81				203		
02		16828 X	10953	-0-	-5875	-0-	10877	2	76	9	N	69	183	1		89		
03	DLQ	G-10	11778	-0-	11778	11778	11715	2	63	9	N	57				146		
04		21666 X	9888	-0-	-11778	-0-	9830	2	58	9	N	53	149	1		50		
05		14601 X	9955	-0-	-4646	-0-	9901	2	54	9	N	49				99		
*06		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8977	2	46	9	N	42				141		

J. C. BROCKMAN ET AL										WELL #:	3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.12435 - 13830
01		2294 X	1026	-0-	-1268	-0-	1008	2	18	9	N	16				60		
02		980 X	701	-0-	-279	-0-	693	2	8	9	N	7				67		
03		1085 X	57	-0-	-1028	-0-	57	2			N	-0-				67		
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1950	2	19	9	N	17				84		
05		1023 X	465	-0-	-558	-0-	454	2	11	9	N	10				94		
06		990 X	91	-0-	-899	-0-	83	2	8	9	N	7				101		

OLD OCEAN (LARSEN)										67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
OLD OCEAN UNIT										WELL #:	12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10650 - 10668
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

OLD OCEAN UNIT										WELL #:	43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623 - 10643
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

OLD OCEAN UNIT										WELL #:	69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554 - 10818
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

OLD OCEAN UNIT										WELL #:	183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561 - 10624
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840						
01	26753 X	23810	-0-	-2943	-0-	2178	1	21036	3	Y	542	516	0	107
						596	9							
02	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	2272	1	21210	3	Y	444	496	0	55
						488	9							
03	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	2676	1	23444	3	Y	553	501	0	107
						608	9							
04	24840 X	23000	-0-	-1840	-0-	2424	1	20207	3	Y	335	399	0	43
						369	9							
05	26536 X	20827	-0-	-5709	-0-	2313	1	18118	3	Y	360	359	0	44
						396	9							
06	25860 X	18282	-0-	-7578	-0-	2039	1	15937	3	Y	278	313	0	9
						306	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694	- 10743	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.10414 - 10527
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17298 X	16970	-0-	-328	-0-	1556	1	15034	3	Y	345	329 0	75
02	15316 X	15209	-0-	-107	-0-	1441	1	13458	3	Y	282	315 0	42
03	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	1719	1	15058	3	Y	355	322 0	75
04	16620 X	15537	-0-	-1083	-0-	1638	1	13660	3	Y	217	258 0	34
05	16957 X	16175	-0-	-782	-0-	1800	1	14100	3	Y	250	247 0	37
06	16620 X	14352	-0-	-2268	-0-	1603	1	12528	3	Y	201	225 0	13

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177	L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10600 - 10685	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39	L	RRCID ->	048891	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST		RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684	
01	41230 X	40728	-0-	-502	-0-	3737	1	36105	3	Y	805	816	0	175
						886	9							
02	37100 X	36630	-0-	-470	-0-	3469	1	32382	3	Y	708	789	0	94
						779	9							
03	41126 X	41126	-0-	-0-	-0-	4119	1	36086	3	Y	837	764	0	167
						921	9							
04	39420 X	37374	-0-	-2046	-0-	3942	1	32862	3	Y	518	614	0	71
						570	9							
05	42010 X	42010	-0-	-0-	-0-	4668	1	36553	3	Y	717	696	0	92
						789	9							
06	39810 X	37259	-0-	-2551	-0-	4126	1	32243	3	Y	809	867	0	34
						890	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770		
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
01	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	745	1	7193	3	Y	184	188	0	41
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	202	9	6412	3	Y	140	161	0	20
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	686	1	7047	3	Y	164	150	0	34
04	9330 X	7497	-0-	-1833	-0-	154	9	6593	3	Y	103	122	0	15
05	9641 X	7675	-0-	-1966	-0-	804	1	6674	3	Y	135	132	0	18
06	7890 X	6966	-0-	-924	-0-	180	9	6027	3	Y	153	164	0	7
						791	1							
						113	9							
						852	1							
						149	9							
						771	1							
						168	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734				
01	21452 X	18685	-0-	-2767	-0-	1708	1	16500	3	Y	434	442	0	97
02	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	477	9	18058	3	Y	395	437	0	55
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	1934	1	15480	3	Y	419	386	0	88
04	19980 X	16041	-0-	-3939	-0-	435	9	14056	3	Y	272	320	0	40
05	22630 X	20732	-0-	-1898	-0-	1767	1	18021	3	Y	374	363	0	51
06	21900 X	19364	-0-	-2536	-0-	461	9	16722	3	Y	456	485	0	22
						1686	1							
						299	9							
						2300	1							
						411	9							
						2140	1							
						502	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	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				
01	27869 X	21541	-0-	-6328	-0-	1983	1	19156	3	Y	365	430	0	91
02	21952 X	19997	-0-	-1955	-0-	402	9	17647	3	Y	417	455	0	53
03	29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	1891	1	26254	3	Y	524	474	0	103
04	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	459	9	25731	3	Y	771	784	0	90
05	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	2996	1	26317	3	Y	565	579	0	76
*06	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	576	9	24598	3	Y	671	719	0	28
						3086	1							
						848	9							
						3360	1							
						622	9							
						3148	1							
						738	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
OLD OCEAN UNIT														
01	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	318	1	3071	3	Y	70	66	0	13
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	465	1	4338	3	Y	91	94	0	10
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	670	1	5877	3	Y	139	123	0	26
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	457	1	3811	3	Y	61	78	0	9
05	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	323	1	2524	3	Y	45	48	0	6
06	3450 X	2506	-0-	-944	-0-	280	1	2187	3	Y	35	40	0	1

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
01	42501 X	38935	-0-	-3566	-0-	3572	1	34510	3	Y	775	795	0	166
02	38388 X	32853	-0-	-5535	-0-	3111	1	29043	3	Y	635	720	0	81
03	38768 X	38768	-0-	-0-	-0-	3881	1	34008	3	Y	799	725	0	155
04	39540 X	36199	-0-	-3341	-0-	3818	1	31834	3	Y	497	587	0	65
05	40858 X	37116	-0-	-3742	-0-	4123	1	32296	3	Y	634	620	0	79
06	37680 X	33074	-0-	-4606	-0-	3663	1	28621	3	Y	718	770	0	27

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
01	36533 X	36533	-0-	-0-	-0-	3347	1	32332	3	Y	776	744	0	161
02	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	3120	1	29134	3	Y	610	688	0	83
03	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	3489	1	30570	3	Y	753	684	0	152
04	37860 X	32172	-0-	-5688	-0-	3390	1	28264	3	Y	471	556	0	67
05	37045 X	32909	-0-	-4136	-0-	3659	1	28661	3	Y	535	529	0	73
06	35340 X	30537	-0-	-4803	-0-	3408	1	26634	3	Y	450	501	0	22

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
01	38304 X	38304	-0-	-0-	-0-	3515	1	33956	3	Y	757	770	0	162
02	34412 X	34202	-0-	-210	-0-	3239	1	30236	3	Y	661	738	0	85
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	3874	1	33950	3	Y	788	718	0	155
04	37170 X	36508	-0-	-662	-0-	3851	1	32106	3	Y	501	590	0	66
05	38409 X	38391	-0-	-18	-0-	4265	1	33405	3	Y	655	639	0	82
06	37440 X	34177	-0-	-3263	-0-	3785	1	29576	3	Y	742	796	0	28

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
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650
01	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	593 1 142 9	5728 3 Y 129 130 0 29
02	5992 X	5778	-0-	-214	-0-	547 1 123 9	5108 3 Y 112 125 0 16
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	6434	644 1 145 9	5645 3 Y 132 120 0 28
04	12567 X	6133	-0-	-6434	-0-	647 1 94 9	5392 3 Y 85 100 0 13
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	724 1 123 9	5667 3 Y 112 109 0 16
06	6240 X	5826	-0-	-414	-0-	645 1 140 9	5041 3 Y 127 136 0 7

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460 - 10726
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	629 1 153 9	6076 3 Y 139 131 0 24
02	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	529 1 113 9	4937 3 Y 103 117 0 10
03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	621 1 141 9	5436 3 Y 128 117 0 21
04	6630 X	5894	-0-	-736	-0-	622 1 90 9	5182 3 Y 82 97 0 6
05	6851 X	6282	-0-	-569	-0-	699 1 107 9	5476 3 Y 97 96 0 7
06	6630 X	5667	-0-	-963	-0-	633 1 87 9	4947 3 Y 79 86 0 -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710 - 10954
01	8773 X	5219	-0-	-3554	-0-	479 1 117 9	4623 3 N 106 102 0 24
02	7252 X	4462	-0-	-2790	-0-	423 1 91 9	3948 3 N 83 93 0 14
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	497 1 113 9	4348 3 N 103 93 0 24
04	5700 X	4614	-0-	-1086	-0-	486 1 72 9	4056 3 N 65 76 0 13
05	5394 X	4633	-0-	-761	-0-	515 1 79 9	4039 3 N 72 71 0 14
06	5040 X	4259	-0-	-781	-0-	476 1 66 9	3717 3 N 60 67 0 7

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10429 - 10772				
01	26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	2407	1	23249	3	N	622	714	0	153
02	19852 X	16812	-0-	-3040	-0-	1592	1	14862	3	N	325	427	0	51
03	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	1446	1	12676	3	N	396	366	0	81
04	22350 X	10130	-0-	-12220	-0-	1061	1	8843	3	N	205	256	0	30
05	23095 X	10432	-0-	-12663	-0-	1149	1	8994	3	N	263	259	0	34
06	22350 X	10031	-0-	-12319	-0-	1098	1	8581	3	N	320	341	0	13

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017				
01	10757 X	4430	-0-	-6327	-0-	405	1	3906	3	N	108	107	0	21
02	9716 X	6066	-0-	-3650	-0-	575	1	5368	3	N	112	121	0	12
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	783	1	6860	3	N	166	148	0	30
04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	872	1	7269	3	N	116	133	0	13
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	894	1	7005	3	N	125	124	0	14
*06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	888	1	6942	3	N	112	124	0	2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850				
01	4216 X	3657	-0-	-559	-0-	335	1	3243	3	N	72	74	0	15
02	3500 X	3262	-0-	-238	-0-	309	1	2884	3	N	63	70	0	8
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	368	1	3219	3	N	75	68	0	15
04	3630 X	3457	-0-	-173	-0-	365	1	3040	3	N	47	56	0	6
05	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	400	1	3137	3	N	62	60	0	8
06	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	374	1	2924	3	N	73	79	0	2

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520	- 10740	
01	91171 X	-0-	-0-	-91171	-0-				N	182	246 0	52	
02	82348 X	3519	-0-	-78829	-0-	331	1	3085 3	N	94	131 0	15	
						103	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	36 0	7	
04	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	804	1	6699 3	N	722	655 0	74	
						794	9						
05	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1099	1	8608 3	N	588	586 0	76	
						647	9						
*06	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	1334	1	10423 3	N	817	861 0	32	
						899	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A		
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	297	1	2871 3	Y	55	58 0	11	
						61	9						
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	269	1	2505 3	Y	76	79 0	8	
						84	9						
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	316	1	2768 3	Y	50	49 0	9	
						55	9						
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	313	1	2611 3	Y	81	82 0	8	
						89	9						
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT		8	
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT		8	

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	
01	10114 R	10114	-0-	-0-	-0-	9969	2	145 9	N	132		169	
02	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	8629	2	116 9	N	105	192 1	82	
03	DLQ G-10	9038	-0-	9038	9038	8888	2	150 9	N	136	189 1	29	
04	8863	8863	-0-	-0-	9038	8720	2	143 9	N	130	40 1	119	
05	9477	9477	-0-	-0-	9038	9343	2	134 9	N	122	178 1	63	
06	9060	9209	-0-	149	9187	9076	2	133 9	N	121		184	

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
D.C. ENERGY		196099		WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382	
CHRISTIAN, C.D. UNIT													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178	
OLD OCEAN UNIT													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11761 - 11912			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				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

01		10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	1631	1	7896	2	N	83		146
02		9912	X	9831	-0-	-81	-0-	1060	1	8685	2	N	78	171 1	53
03		10509	X	8772	-0-	-1737	-0-	968	1	7723	2	N	74		127
04		10170	X	6889	-0-	-3281	-0-	379	1	6453	2	N	52		179
05		10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	874	1	9802	2	N	82	173 1	88
06		10170	X	7917	-0-	-2253	-0-	1105	1	6735	2	N	70		158

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

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01		5084 #	2931	-0-	-2153	-0-	1732 1	1032 2	N		152			216
02		4116 #	2957	-0-	-1159	-0-	1469 1	1330 2	N		144	152 1		208
03		3348 #	1607	-0-	-1741	-0-	662 1	787 2	N		144	193 1		159
04		2850 #	1322	-0-	-1528	-0-	852 1	350 2	N		109			268
05		3286 #	2487	-0-	-799	-0-	1729 1	548 2	N		191	192 1		267
06		3180 #	1681	-0-	-1499	-0-	1200 1	319 2	N		147	266 1		148

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

01		7812 X	767	-0-	-7045	-0-	454 1	270 2	N		39			147
02		1316 X	533	-0-	-783	-0-	280 1	253 2	N		-0-	40 1		107
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	185 1	220 2	N		18			125
04		1320 X	251	-0-	-1069	-0-	166 1	68 2	N		15			140
05		775 X	16	-0-	-759	-0-	4 1	1 2	N		10			150
06		750 X	357	-0-	-393	-0-	272 1	72 2	N		12	111 1		51

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

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

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

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"													67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
				247836																		
				WELL #:	2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11620 - 11670									
01	155 #	44	-0-	-111	-0-		44	2		N	-0-						169					
02	140 #	104	-0-	-36	-0-		104	2		N	-0-						169					
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-						169					
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-						169					
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-						169					
*06	178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-						169					

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT													67060 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
				785328																		
				WELL #:	1	RRCID ->	135170	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4037 - 4041									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT													67060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
				785328																		
				WELL #:	1	RRCID ->	089606	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4061 - 4068									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY - CLUXTON													67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
				785328																		
				WELL #:	1	RRCID ->	157852	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	3600 - 3610									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

MASSEY-FERGUSON UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	163313	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4380 - 4381
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	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

01	6510 #	5494	-0-	-1016	-0-	5494	2	N	-0-			-0-
02	5880 #	4174	-0-	-1706	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
03	6200	2306	-0-	-3894	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
04	6000	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			-0-
05	6200	4449	-0-	-1751	-0-	4449	2	N	-0-			-0-
06	5310 #	3519	-0-	-1791	-0-	3519	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

01	11920	11920	-0-	-0-	28369	684	1		8561	3	Y	2432	2244	1	292
						2675	9								
02	13032	12970	-0-	-62	28307	792	1		9459	3	Y	2472	2531	1	233
						2719	9								
03	16089	13257	-0-	-2832	25475	810	1		9765	3	Y	2438	2450	1	221
						2682	9								
04	15570	8512	-0-	-7058	18417	534	1		6369	3	Y	1463	1468	1	216
						1609	9								
05	16089	7345	-0-	-8744	9673	483	1		5419	3	Y	1312	1419	1	109
						1443	9								
06	13890 #	NO RPT	-0-	-13890	-0-			Y	NO RPT						109

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 LGDC CORPORATION 500227
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF. 11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8060 #	7620	-0-	-440	-0-	868	1	6733	2	N	17				136
						19	9								
02	7280 #	6712	-0-	-568	-0-	820	1	5877	2	N	14				150
						15	9								
03	8029	7781	-0-	-248	-0-	868	1	6882	2	N	28				178
						31	9								
04	7770	7346	-0-	-424	-0-	852	1	6475	2	N	17				195
						19	9								
05	7812 #	7803	-0-	-9	-0-	868	1	6904	2	N	28	172	1		51
						31	9								
*06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	852	1	6989	2	N	31				82
						34	9								

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

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-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	994	3	N	32		286
						35	9						
02	1372 N	1222	-0-	-150	-0-	218	1	972	3	N	29	176 1	139
						32	9						
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	140	1	752	3	N	8		147
						9	9						
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	282	1	1546	3	N	40		187
						44	9						
05	1364 N	977	-0-	-387	-0-	263	1	711	3	N	3		190
						3	9						
06	870 N	51	-0-	-819	-0-	51	3			N	-0-		190

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-		30
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		30
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-		30
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-		30
05	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-		30
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		30

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF. 11432 - 11546

01	14787 X	12125	-0-	-2662	-0-	3194	1	8780	2	Y	137		187
						151	9						
02	13804 X	12828	-0-	-976	-0-	3022	1	9648	2	Y	144	265 1	66
						158	9						
03	DLQ G-10	12303	-0-	12303	12303	3436	1	8787	2	Y	73		139
						80	9						
04	24899 X	12596	-0-	-12303	-0-	3973	1	8481	2	Y	129	132 1	136
						142	9						
*05	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	5279	1	9886	2	Y	125	127 1	134
						138	9						
06	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT		134

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524	675	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ETOOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
KAECELE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180528	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11275	-	11337
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
01		4836 X	3303	-0-	-1533	-0-	872 1	2397 2	Y	31				51
02		4368 X	2935	-0-	-1433	-0-	34 9	692 1	Y	30	66	1		15
03	DLQ	G-10	2792	-0-	2792	2792	33 9	780 1	Y	16				31
04		4856 X	2064	-0-	-2792	-0-	18 9	650 1	Y	24	33	1		22
*05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	26 9	949 1	Y	33	31	1		24
06		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	36 9		Y	NO RPT				24

KAECELE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185574	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11350	-	11631
01		5983 X	3903	-0-	-2080	-0-	1117 1	2663 2	N	112	182	1		40
02		5180 X	4052	-0-	-1128	-0-	123 9	1085 1	N	12				52
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	13 9	62 1	N	-0-				52
04		3928 X	3594	-0-	-334	-0-	62 1	3520 2	N	67				119
*05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	74 9	3100 2	N	-0-				119
06		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT				119

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192086	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11412	-	11471
01		3100 X	1111	-0-	-1989	-0-	55 1	1014 2	Y	38	106	1		37
02		2044 X	1058	-0-	-986	-0-	42 9	71 1	Y	10				47
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	11 9	5 1	Y	-0-				47
*04		150 X	108	-0-	-42	-0-	5 1	108 2	Y	-0-				47
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				47
06		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				47

SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11142	-	11380
01		9579 X	3437	-0-	-6142	-0-	673 1	2710 2	N	49				189
02		6944 X	5363	-0-	-1581	-0-	54 9	879 1	N	52	181	1		60
03	DLQ	G-10	5655	-0-	5655	5655	57 9	1643 1	N	52				112
*04		10725 X	5070	-0-	-5655	-0-	57 9	1511 1	N	35				147
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		N	NO RPT				147
06		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT				147

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10992	-	11332
01		4030 X	2602	-0-	-1428	-0-	511 1	2058 2	Y	30				154
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	33 9	613 1	Y	26				180
03	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	3066	29 9	900 1	Y	-0-				180
04		6276 X	3210	-0-	-3066	-0-	900 1	964 1	Y	-0-				180
*05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	964 1	871 1	Y	-0-				180
06		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		4399 2	Y	NO RPT				180

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			28
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			28
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-			28
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			28
05	899 N	332	-0-	-567	-0-	219	1	113	2	N	-0-			28
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			28

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
01	2883 X	2061	-0-	-822	-0-	409	1	1646	2	Y	5			139
02	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	284	1	1432	2	Y	8			147
03	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	410	1	988	2	Y	-0-			147
04	3011 X	1613	-0-	-1398	-0-	479	1	1117	2	Y	15			162
*05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	359	1	1812	2	Y	-0-			162
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			162

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
01	3162 X	1915	-0-	-1247	-0-	1884	2	31	9	Y	28			98
02	2212 X	1486	-0-	-726	-0-	1471	2	15	9	Y	14	80	1	32
03	DLQ G-10	359	-0-	359	359	325	2	34	9	Y	31			63
04	1906 X	1547	-0-	-359	-0-	1535	2	12	9	Y	11			74
*05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1803	2	33	9	Y	30			104
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			104

KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
01	2480 X	1423	-0-	-1057	-0-	13	1	1407	2	Y	3			73
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	16	1	1865	2	Y	100	101	1	72
03	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			72
*04	2083 X	2039	-0-	-44	-0-	2039	2			Y	-0-			72
*05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-			72
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			72

KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
01	10943 X	5620	-0-	-5323	-0-	1486	1	4084	2	Y	45			87
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	50	9							
03	DLQ G-10	5641	-0-	5641	5641	1224	1	3906	2	Y	-0-			87
*04	8876 X	3235	-0-	-5641	-0-	1586	1	4055	2	Y	-0-			87
*05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1032	1	2203	2	Y	-0-			87
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	1739	1	3256	2	Y	-0-			87

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	3456	-0-	-1721	-0-	506	1	2927	2	N	21		44
02	4676 X	2893	-0-	-1783	-0-	23	9	361	1	N	21		65
03	4929 X	3243	-0-	-1686	-0-	23	9	398	1	N	20		85
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-	22	9			N	31		116
*05	4929 X	3996	-0-	-933	-0-	775	1	3199	2	N	20		136
06	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	22	9	750	1	N	14		150
						15	9						

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438													
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2013 - P/A 01-23-2013													

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													
01	3410 X	1722	-0-	-1688	-0-	457	1	1255	2	Y	9		27
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	10	9	1013	1	Y	27	32 1	22
03	DLQ G-10	2177	-0-	2177	2177	30	9	611	1	Y	3		25
04	3735 X	1558	-0-	-2177	-0-	3	9	494	1	Y	8	16 1	17
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	9	9	342	1	Y	6	15 1	8
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	7	9			Y	NO RPT		8

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224													
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	N	18	73 1	25
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	20	9	50	1	N	8		33
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	9	9	157	1	N	4		37
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	4	9	94	1	N	44		81
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	48	9			N	NO RPT		81
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		81

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)		67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECHLE, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	130820	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	69			113
02	2660 #	2639	-0-	-21	-0-	76	9	2351	2	N	58			171
03	3069 #	2778	-0-	-291	-0-	64	9	2500	2	N	27	155	1	43
04	2970 #	2837	-0-	-133	-0-	30	9	2574	2	N	21			64
*05	3069 #	2981	-0-	-88	-0-	248	1	2719	2	N	13			77
*06	2910 #	1528	-0-	-1382	-0-	23	9	1400	2	N	-0-			77

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		67947 111		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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 153031		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150								
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165								
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
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-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 10		RRCID -> 180593		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 249841		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002								
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
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-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 8174 - 8240	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	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	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
PLUGGED AND ABANDONED													09/19/2013	-	PLUGGED	09-19-2013

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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
SUN FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6501 - 6517			
01	23746	#	19443	-0-	-4303	-0-	248	1	19126	2	N	63	169	1	58
							69	9							
02	18070	R	18070	-0-	-0-	-0-	224	1	17788	2	N	53			111
							58	9							
03	20382	R	20382	-0-	-0-	-0-	248	1	20051	2	N	75			186
							83	9							
04	19683	R	19683	-0-	-0-	-0-	240	1	19381	2	N	56	169	1	73
							62	9							
05	20451	R	20451	-0-	-0-	-0-	248	1	20142	2	N	55			128
							61	9							
*06	20074	R	20074	-0-	-0-	-0-	240	1	19768	2	N	60			188
							66	9							

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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-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												
01	0 A	NO RPT	-0-	-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												
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	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												
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533										
STATE TRACT 304		WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 #	3030	-0-	-380	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
02	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
03	3410 #	3318	-0-	-92	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
04	2940 #	2514	-0-	-426	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
05	3441 #	2996	-0-	-445	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
06	3330 #	2953	-0-	-377	-0-	2953 2		N	-0-			-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		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-	9 1		98
02	3920 #	2875	-0-	-1045	-0-	2875 2		N	-0-			98
03	4340 #	3388	-0-	-952	-0-	3388 2		N	-0-	9 1		89
04	4200 #	2928	-0-	-1272	-0-	2928 2		N	-0-			89
05	3875 #	3507	-0-	-368	-0-	3507 2		N	-0-			89
06	3750 #	2873	-0-	-877	-0-	2873 2		N	-0-	9 1		80

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	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: MATAGORDA				
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7955 - 7974		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		6140	6140	-0-	-0-	-0-	6020 2	120 9	N	109	179 1	9 8	91
02		4051	4051	-0-	-0-	-0-	3978 2	73 9	N	66	9 8		148
03		3843	3843	-0-	-0-	-0-	3766 2	77 9	N	70			218
04		3690	2944	-0-	-746	-0-	2834 2	110 9	N	100	173 1	43 8	102
05		3813	2900	-0-	-913	-0-	2782 2	118 9	N	107	46 8		163
06		3690	2455	-0-	-1235	-0-	2338 2	117 9	N	106	55 8		214

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		3000 N	643	-0-	-2357	643	643 2		Y	-0-	19 1		151
02		1227 N	584	-0-	-643	-0-	555 2	29 9	Y	26			177
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	17 1		160
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	557 2	22 9	Y	20			180
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	634 2	26 9	Y	24			204
06		600 N	455	-0-	-145	-0-	455 2		Y	-0-	18 1		186

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		58413 X	12471	-0-	-45942	-0-	12294 2	177 9	Y	161	161 1		-0-
02		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11173 2		Y	-0-			-0-
03		12183 X	10765	-0-	-1418	-0-	10605 2	160 9	Y	145	145 1		-0-
04		12060 X	9009	-0-	-3051	-0-	9009 2		Y	-0-			-0-
05		12462 X	10719	-0-	-1743	-0-	10719 2		Y	-0-			-0-
06		12060 X	8698	-0-	-3362	-0-	8529 2	169 9	Y	154	154 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

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
01		795 N	147	-0-	-648	-0-	144 2	3 9	Y	3			150
02		196 N	101	-0-	-95	-0-	99 2	2 9	Y	2			152
03		155 N	95	-0-	-60	-0-	89 2	6 9	Y	5			157
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	92 2	23 9	Y	21	4 8		174
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	92 2	1 9	Y	1			175
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			175

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141			
M	O	GAS 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
01	1881 N	28	-0-	-1853	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	198	-0-	-194	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	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			
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
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			62
02	1148 X	314	-0-	-834	-0-	45	1	N	-0-			62
03	1271 X	815	-0-	-456	-0-	49	1	N	-0-			62
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			62
*05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			62
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			62

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		747012										
		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404			
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
01	10292 X	9258	-0-	-1034	-0-	49	1	N	43			137
02	9296 X	7576	-0-	-1720	-0-	44	1	N	7			144
03	9703 X	8844	-0-	-859	-0-	49	1	N	8			152
04	8970 X	8049	-0-	-921	-0-	48	1	N	47			199
05	9269 X	8356	-0-	-913	-0-	49	1	N	2	169	1	32
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-	2	9	N	30			62

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		747012										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584			
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
01	25730 X	21059	-0-	-4671	-0-	49	1	Y	63			127
02	23240 X	18782	-0-	-4458	-0-	44	1	Y	63			190
03	20987 X	19794	-0-	-1193	-0-	49	1	Y	57	180	1	67
04	20310 X	19050	-0-	-1260	-0-	47	1	Y	106			173
*05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	117	9	Y	79	178	1	74
06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-	87	9	Y	85			159

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			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954			
M	O	ALLOW 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
01		9331 #	5353	-0-	-3978	-0-	335 1	4941 2	N	70	194
							77 9				
02		8428 #	7009	-0-	-1419	-0-	314 1	6594 2	N	92	286
							101 9				
03		4884 R	4884	-0-	-0-	-0-	17 1	4802 2	N	59	176 1
							65 9				169
04		8605 R	8605	-0-	-0-	-0-	652 1	7844 2	N	99	268
							109 9				
05		7750 #	1804	-0-	-5946	-0-	109 1	1693 2	N	2	270
							2 9				
*06		8753 R	8753	-0-	-0-	-0-	583 1	7994 2	N	160	430
							176 9				

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2014 - P&A 02/18/14						

Patriot (3800)		//CONT.//		69610 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385							
BP AMERICA A-508		WELL #:		1	RRCID ->	224960	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4060 - 4063
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/14											

BP AMERICA A-472		WELL #:		1	RRCID ->	234088	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4146 - 4149
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14											

BP AMERICA A-904		WELL #:		1	RRCID ->	234089	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4274 - 4282
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - P&A 02/12/14											

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400 - 8403
01	20166	20166	-0-	-0-	-0-	19185	2	981	9	N	892
02	17252	17252	-0-	-0-	-0-	16461	2	791	9	N	719
03	20085	20085	-0-	-0-	-0-	18998	2	1087	9	N	988
04	18978	18978	-0-	-0-	-0-	18329	2	649	9	N	590
05	20893	20893	-0-	-0-	-0-	20029	2	864	9	N	785
*06	18767	18767	-0-	-0-	-0-	18068	2	699	9	N	635
											977
											1
											104
											179
											259
											249
											25
											89

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668 - 8694
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-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8482 - 8492
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-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1302 N	122	-0-	-1180	-0-	45	1	77	2	N	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	4			N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	45	1	1485	2	N	-0-			-0-
*06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	2500 N	1044	-0-	-1456	19931	1044	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1325	-0-	-1475	18456	1325	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2479	-0-	-621	17835	2479	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	16313	1478	2			N	-0-			-0-
*05	3100 N	1450	-0-	-1650	14663	1450	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14663					N	NO RPT			-0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2013 - PLUGGED 12/10/13

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - P&A 03/19/14

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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

01	20956	16306	-0-	-4650	-0-	974	1	15073	3	N	235	282	1			100
						259	9									
02	16212 #	14419	-0-	-1793	-0-	1271	1	13003	3	N	132	181	1			51
						145	9									
*03	17732	15029	-0-	-2703	-0-	553	1	14329	3	N	134	148	1			37
						147	9									
*04	17010 #	14054	-0-	-2956	-0-	1009	1	12895	3	N	136	141	1			32
						150	9									
*05	17577 #	13696	-0-	-3881	-0-	1671	1	11894	3	N	119					151
						131	9									
06	15780 #	12269	-0-	-3511	-0-	1100	1	11039	3	N	118	150	1			119
						130	9									

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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-			Y	-0-			-0-
02	10052 X	-0-	-0-	-10052	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 #	3892	-0-	-386	-0-	446	1	3126	2	N	291	359	1		122	
02	3780 #	2980	-0-	-800	-0-	320	9									332
03	4154 #	3363	-0-	-791	-0-	386	1	2363	2	N	210					206
04	3960 #	3884	-0-	-76	-0-	231	9	2699	2	N	233	359	1			301
05	4030 #	3417	-0-	-613	-0-	408	1	3134	2	N	273	178	1			268
06	3780 #	3490	-0-	-290	-0-	256	9	354	9	N	322	355	1			231
						300	9	362	9	N	329	366	1			

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271 #	1143	-0-	-128	-0-	1142	3	1	9	N	1					30
02	1148 #	1117	-0-	-31	-0-	1062	3	55	9	N	50					80
03	1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1085	3	89	9	N	81	124	1			37
04	1410 #	1133	-0-	-277	-0-	1132	3	1	9	N	1					38
05	1457 #	1141	-0-	-316	-0-	1135	3	6	9	N	5					43
06	1200 #	978	-0-	-222	-0-	10	1	949	3	N	17					60
						19	9									

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

01	8649 #	7656	-0-	-993	-0-	7279	2	377	9	N	343	374	1			233
02	7728 #	7267	-0-	-461	-0-	6933	2	334	9	N	304	373	1			164
03	8277 #	7431	-0-	-846	-0-	7075	2	356	9	N	324	375	1			113
04	8010 #	7599	-0-	-411	-0-	7254	2	345	9	N	314	189	1	4	8	234
05	8153 #	7583	-0-	-570	-0-	7245	2	338	9	N	307	357	1			184
06	7800 #	7276	-0-	-524	-0-	6947	2	329	9	N	299	346	1			137

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) DUNCAN OIL, INC. HARRIS			71025 500 232293		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
			WELL #:	1	RRCID ->	259428	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	10142 - 10170
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	19871 X	17559	-0-	-2312	-0-	900 1242 9	1	15417	2	N	1129	1100 1 470
02	17948 X	16956	-0-	-992	-0-	840 1273 9	1	14843	2	N	1157	1114 1 513
03	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	930 1415 9	1	20286	2	N	1286	1276 1 523
04	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	900 1778 9	1	19150	2	N	1616	1679 1 460
05	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	930 1580 9	1	20016	2	N	1436	1635 1 261
*06	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	900 1453 9	1	18910	2	N	1321	1253 1 329

DYNAMIC PRODUCTION, INC. ARMSTRONG GAS UNIT			237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
			WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9406 - 9412
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	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	91 594 9	1	12196	2	N	540	549 1 273
02	11200 X	9872	-0-	-1328	-0-	91 403 9	1	9378	2	N	366	548 1 91
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	91 33 9	1	1573	2	N	30	121
04	12000 X	10265	-0-	-1735	-0-	91 486 9	1	9688	2	N	442	362 1 201
05	12400 X	11722	-0-	-678	-0-	91 498 9	1	11133	2	N	453	538 1 116
06	12000 X	10485	-0-	-1515	-0-	91 408 9	1	9986	2	N	371	359 1 128

PHASE FOUR (8900 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC CLARINE GOLD UNIT			71114 400 504584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	2	RRCID ->	258488	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8949 - 9030
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	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	15 196 9	1	2126	2	Y	178	176 1 95
02	2660 X	1656	-0-	-1004	-0-	15 153 9	1	1488	2	Y	139	90 1 144
03	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	15 200 9	1	1593	2	Y	182	178 1 148
*04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	148 1 -0-
*05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. JULIUS			71114 430 710549		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	176824	56465	-0-	-120359	-0-	186 4212 9	1	52067	2	N	3829	3670 1 1328
02	159712	12548	-0-	-147164	-0-	168 342 9	1	12038	2	N	311	947 1 692
03	176824	3765	-0-	-173059	-0-	186 172 9	1	3407	2	N	156	187 1 661
04	107250 #	19671	-0-	-87579	-0-	180 751 9	1	18740	2	N	683	741 1 603
05	13888 N	9523	-0-	-4365 B	-0-	186 290 9	1	9047	2	N	264	373 1 494
*06	10733 N	10733	-0-	-0- B	-0-	180 205 9	1	10348	2	N	186	376 1 304

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549											
DUSON		WELL #:		2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10437	-	10807	
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
01	246047	238576	-0-	-7471	-0-	279	1	224475	2	N	12565	12186	1		1099
						13822	9								
02	222236	202250	-0-	-19986	-0-	252	1	190237	2	N	10692	10809	1		982
						11761	9								
03	246047	220535	-0-	-25512	-0-	279	1	207564	2	N	11538	11326	1		1194
						12692	9								
04	214577 R	214577	-0-	-0-	-0-	270	1	202482	2	N	10750	11154	1		790
						11825	9								
05	238576	217897	-0-	-20679 B	-20679	279	1	205475	2	N	11039	10598	1		1231
						12143	9								
06	213420 N	205695	-0-	-7725 B	-20679	270	1	193861	2	N	10513	11121	1		623
						11564	9								

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON				
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584												
JOHNNIE MAE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158642	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9568	-	9653
01	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	682	1	1843	2	N	2			212
						2	9							
02	2576 X	2073	-0-	-503	-0-	682	1	1349	2	N	38			250
						42	9							
03	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	682	1	1683	2	N	28			278
						31	9							
04	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	682	1	1548	2	N	22			300
						24	9							
05	2635 X	2098	-0-	-537	-0-	682	1	1397	2	N	17			317
						19	9							
06	2460 X	2087	-0-	-373	-0-	682	1	1394	2	N	10			327
						11	9							

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON				
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9219	-	9225
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	9			350
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			350
03	2232 X	417	-0-	-1815	-0-	30	1	387	2	N	-0-			350
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			350
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			350
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350

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	
01	6992	6935	-0-	-57	-0-	348	1	5995	2	Y	538	528	1	287
						592	9							
02	5600	5380	-0-	-220	-0-	348	1	4575	2	Y	415	269	1	433
						457	9							
03	6200	5879	-0-	-321	-0-	348	1	4929	2	Y	547	535	1	445
						602	9							
*04	6000	6105	-0-	105	105	348	1	5156	2	Y	546	547	1	444
						601	9							
*05	12331	6419	-0-	-5912	-0-	348	1	5407	2	Y	604	344	1	704
						664	9							
06	6000	5890	-0-	-110	-0-	348	1	4946	2	Y	542	687	1	559
						596	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

01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	468	1	2786	2	N	49	137	1	146
						54	9							
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	468	1	2871	2	N	121			267
						133	9							
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	468	1	2921	2	N	98	171	1	194
						108	9							
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	468	1	2917	2	N	104			298
						114	9							
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	468	1	2793	2	N	123	184	1	237
						135	9							
*06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	468	1	2232	2	N	48	149	1	136
						53	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

01	6913	5410	-0-	-1503	-0-	346	1	4981	2	N	75	181	1	170
						83	9							
02	6244	4975	-0-	-1269	-0-	346	1	4555	2	N	67			237
						74	9							
03	6169 #	5865	-0-	-304	-0-	346	1	5407	2	N	102	179	1	160
						112	9							
04	5580 #	5294	-0-	-286	-0-	346	1	4841	2	N	97			257
						107	9							
05	5518 #	5344	-0-	-174	-0-	346	1	4884	2	N	104	176	1	185
						114	9							
06	5670 #	5009	-0-	-661	-0-	346	1	4563	2	N	91			276
						100	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
01	5890 #	5478	-0-	-412	-0-	40 1	5006 2	N	393	360 1	232
						432 9					
02	5404 #	4878	-0-	-526	-0-	40 1	4413 2	N	386		618
						425 9					
03	5983 #	5507	-0-	-476	-0-	40 1	5032 2	N	395	350 1	663
						435 9					
04	5790 #	5434	-0-	-356	-0-	40 1	4976 2	N	380	712 1	331
						418 9					
05	5766 #	5537	-0-	-229	-0-	40 1	5070 2	N	388	358 1	361
						427 9					
*06	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	40 1	4896 2	N	373	342 1	392
						410 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

01	1023 X	713	-0-	-310	-0-	702 2	11 9	N	10	1 8	299
02	924 X	710	-0-	-214	-0-	696 2	14 9	N	13	1 8	311
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618 2	11 9	N	10		321
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	502 2	19 9	N	17	178 1	156
05	775 N	600	-0-	-175	-0-	581 2	19 9	N	17	3 8	170
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658 2	9 9	N	8	5 8	173

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					
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
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-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352						CNTY: MATAGORDA							
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430		PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
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-
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					
01	1426 #	216	-0-	-1210	-0-	213	2	3	9	N	3	7	1		56
02	1288 #	93	-0-	-1195	-0-	79	2	14	9	N	13				69
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	10	54	1		25
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				25
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				25
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				25
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - P/A 03-19-2014															
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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) //CONT.// 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	3131	X	1330	-0-	-1801	B	-90057	1142	2	188	9	N	171	193	1		439
02	2352	X	161	-0-	-2191	B	-90057	113	2	48	9	N	44	180	1		303
03	2046	X	67	-0-	-1979	B	-90057	67	2			N	-0-				303
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90057					N	-0-				303
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90057					N	-0-				303
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90057					N	-0-				303

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

01	1767	X	1205	-0-	-562	B	-0-	1095	2	110	9	N	100	185	1		88
02	1400	X	967	-0-	-433	B	-0-	937	2	30	9	N	27				115
03	1755	X	1755	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	154	9	N	140	193	1		62
04	1789	X	1789	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	216	9	N	196	189	1	4	65
05	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	424	9	N	385	371	1	14	65
*06	8216	X	8216	-0-	-0-	B	-0-	7823	2	393	9	N	357	354	1		68

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

01	7564	X	5275	-0-	-2289	B	-0-	4481	2	794	9	N	722	722	1		54
02	6748	X	4626	-0-	-2122	B	-0-	4028	2	598	9	N	544	536	1		62
03	5890	X	5568	-0-	-322	B	-0-	4941	2	627	9	N	570	564	1		68
04	5700	X	5286	-0-	-414	B	-0-	4688	2	598	9	N	544	547	1		65
05	5270	X	4946	-0-	-324	B	-0-	4442	2	504	9	N	458	357	1		166
06	5400	X	5098	-0-	-302	B	-0-	4431	2	667	9	N	606	709	1		63

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

01	2604	#	2578	-0-	-26		-0-	620	1	1869	2	N	81				202
02	2352	#	1617	-0-	-735		-0-	485	1	1070	2	N	56	181	1		77
03	3131	#	1718	-0-	-1413		-0-	500	1	1164	2	N	49				126
04	3030	#	-0-	-0-	-3030		-0-	54	9			N	5	5	8		126
05	3131	#	-0-	-0-	-3131		-0-					N	-0-				126
06	2490	#	NO RPT	-0-	-2490		-0-					N	NO RPT				126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)															
KD ENERGY, LLC															
MATT-TRULL -H- SAND UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	6633	6633	-0-	-0-	-0-	3318	1	3281	2	Y	31	27	1		9
02	4568	4568	-0-	-0-	-0-	1659	1	2852	2	Y	52	57	1		4
03	T. A.	4835	-0-	4835	4835	2154	1	2622	2	Y	54	58	1		-0-
04	T. A.	4730	-0-	4730	9565	2046	1	2626	2	Y	53	46	1		7
05	T. A.	4695	-0-	4695	14260	1859	1	2764	2	Y	65	64	1		8
06	T. A.	4460	-0-	4460	18720	2160	1	2236	2	Y	58	63	1		3

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
PHEASANT BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	187	1		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	68	1	1 8	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

SOUTH BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512															
01	3038 X	2201	-0-	-837	-0-	1993	2	208	9	N	189	191	1		56
02	2884 X	1978	-0-	-906	-0-	1354	2	624	9	N	567	560	1		63
03	3193 X	2269	-0-	-924	-0-	1974	2	295	9	N	268	188	1		143
04	3090 X	2063	-0-	-1027	-0-	1743	2	320	9	N	291	369	1		65
05	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	1741	2	260	9	N	236	179	1		122
06	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	1748	2	310	9	N	282	343	1		61

NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468															
01	5239 X	2964	-0-	-2275	-0-	2952	2	12	9	N	11				380
02	4732 X	2914	-0-	-1818	-0-	2903	2	11	9	N	10				390
03	5239 X	4315	-0-	-924	-0-	4304	2	11	9	N	10				400
04	5070 X	3833	-0-	-1237	-0-	3812	2	21	9	N	19	145	1	7 8	267
05	4557 X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-				267
06	4170 X	4131	-0-	-39	-0-	4125	2	6	9	N	5				272

SOUTH BLESSING															
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559															
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3986	2	113	9	N	103	1	8		197
02	3780 X	3556	-0-	-224	-0-	3444	2	112	9	N	102				299
03	4185 X	4133	-0-	-52	-0-	3999	2	134	9	N	122	187	1		234
04	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3750	2	133	9	N	121	4	8		351
05	4154 X	3540	-0-	-614	-0-	3442	2	98	9	N	89	7	8		433
06	3990 X	3366	-0-	-624	-0-	3243	2	123	9	N	112	186	1		359

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 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	

01		5580 X	4056	-0-	-1524	-0-	3887	2	169	9	N	154	236
02		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5687	2	141	9	N	128	364
03		4929 X	4353	-0-	-576	-0-	4211	2	142	9	N	129	169
04		4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3889	2	88	9	N	80	249
05		6448 X	4796	-0-	-1652	-0-	4695	2	101	9	N	92	152
06		6240 X	5810	-0-	-430	-0-	5498	2	312	9	N	284	85

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524													
01		0 W	4117	-0-	4117	77742	3887	2	230	9	N	209	112
02		80328 X	2586	-0-	-77742	-0-	2431	2	155	9	N	141	77
03		7161 X	4392	-0-	-2769	-0-	4161	2	231	9	N	210	287
04		5880 X	3377	-0-	-2503	-0-	3208	2	169	9	N	154	65
05		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6412	2	474	9	N	431	288
*06		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	8836	2	774	9	N	704	102

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													
01		2759 X	1517	-0-	-1242	-0-	412	1	1098	3	N	6	223
02		2492 X	679	-0-	-1813	-0-	668	3	11	9	N	10	233
03		2759 X	2023	-0-	-736	-0-	27	1	1978	3	N	16	249
04		2670 X	1589	-0-	-1081	-0-	18	9	1565	3	N	4	253
05		1519 X	660	-0-	-859	-0-	4	9	10	1	N	10	263
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	11	9			N	-0-	85

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606													
01		5115 X	4623	-0-	-492	-0-	504	1	3958	3	N	146	342
02		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	161	9	455	1	N	262	249
03		4557 X	3931	-0-	-626	-0-	288	9	32	1	N	304	192
04		4500 X	3403	-0-	-1097	-0-	334	9	31	1	N	22	214
05		4712 X	3612	-0-	-1100	-0-	24	9	33	1	N	233	181
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	33	1	3323	3	N	265	178

WAPITI OPERATING, LLC 895805													
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570													
01		961 X	705	-0-	-256	-0-	696	2	9	9	N	8	35
02		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2463	2	46	9	N	42	77
03		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5097	2	460	9	N	418	109
04		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2044	2	265	9	N	241	27
05		2790 X	1418	-0-	-1372	-0-	1300	2	118	9	N	107	134
06		5370 X	2658	-0-	-2712	-0-	2384	2	274	9	N	249	25

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.// 895805									
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830		
M	O	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
01	3193 X	2771	-0-	-422	-0-	2567 2	204 9	N	185	202 1	66
02	2744 X	2428	-0-	-316	-0-	2231 2	197 9	N	179	179 1	66
03	3038 X	2643	-0-	-395	-0-	2251 2	392 9	N	356	307 1	115
04	2730 X	2478	-0-	-252	-0-	2315 2	163 9	N	148	188 1	75
05	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	2553 2	178 9	N	162	189 1	48
06	2670 X	2293	-0-	-377	-0-	2227 2	66 9	N	60	13 1	95

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630		
01	1488 X	1216	-0-	-272	-0-	1216 2		N	-0-		54
02	1316 X	1193	-0-	-123	-0-	1193 2		N	-0-		54
03	1457 X	1334	-0-	-123	-0-	1334 2		N	-0-		54
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1340 2	28 9	N	25	25 1	54
05	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1257 2	8 9	N	7		61
06	1290 X	1028	-0-	-262	-0-	1026 2	2 9	N	2		63

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248050		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	186 1	164
02	14B2 EXT	15948	-0-	15948	15948	15444 2	504 9	N	458	363 1	259
03	14B2 EXT	4496	-0-	4496	20444	4296 2	200 9	N	182	190 1	251
04	23325 X	2881	-0-	-20444	-0-	2563 2	318 9	N	289	386 1	154
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1925 2	130 9	N	118	195 1	77
*06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4568 2	250 9	N	227	192 1	112

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		
01	10230 X	8969	-0-	-1261	-0-	8465 2	504 9	N	458	411 1	154
02	9240 X	8610	-0-	-630	-0-	8239 2	371 9	N	337	361 1	130
03	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	9729 2	594 9	N	540	576 1	94
04	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9400 2	464 9	N	422	416 1	100
05	9548 X	7599	-0-	-1949	-0-	7298 2	301 9	N	274	192 1	182
06	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	7842 2	462 9	N	420	537 1	65

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225943		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136		
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		53
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2165 2	87 9	N	79		132
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3564 2	345 9	N	314	385 1	61
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3084 2	249 9	N	226	192 1	95
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2785 2	215 9	N	195	195 1	95
06	3360 X	2670	-0-	-690	-0-	2461 2	209 9	N	190	195 1	90

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949		
01	2542 X	1237	-0-	-1305	-0-	1147 2	90 9	N	82	184 1	194
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			N	-0-		194
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	49	181 1	62
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		62
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		62
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		62

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		//CONT.//		71127 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805									
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233390	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11134 - 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 X	972	-0-	-299	-0-	939 2	33 9	N	30	8 1		164
02		1092 X	942	-0-	-150	-0-	912 2	30 9	N	27			191
03		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1173 2	135 9	N	123	188 1		126
04		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1190 2	114 9	N	104	173 1		57
05		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1218 2	79 9	N	72			129
*06		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1158 2	105 9	N	95	164 1		60

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				71127 700	NON-ASSOCIATED	PRORATED				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7285	4639	-0-	-2646	-0-	4427 2	212 9	N	193			577
02		6328 #	4189	-0-	-2139	-0-	3965 2	224 9	N	204	362 1		419
03		6386 #	4499	-0-	-1887	-0-	4355 2	144 9	N	131	183 1		367
04		5280 #	4239	-0-	-1041	-0-	4114 2	125 9	N	114	187 1		294
05		4098 N	4098	-0-	-0- B	-0-	3987 2	111 9	N	101	171 1	3 8	221
*06		4060 N	4060	-0-	-0- B	-0-	3977 2	83 9	N	75			296

NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		52911 R	52911	-0-	-0-	-0-	49362 2	3549 9	N	3226	3107 1		243
02		49112	48093	-0-	-1019	-0-	44693 2	3400 9	N	3091	3088 1		246
03		58840	58840	-0-	-0-	-0-	55186 2	3654 9	N	3322	3461 1		107
04		54059	54059	-0-	-0-	-0-	50704 2	3355 9	N	3050	3079 1		78
05		9835	53589	-0-	43754 B	43754	50316 2	3273 9	N	2975	2896 1	3 8	154
06		8993	50388	-0-	41395 B	85149	47722 2	2666 9	N	2424	2165 1		413

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4397 2	261 9	N	237	354 1		95
02		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4526 2	222 9	N	202	179 1		118
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4982 2	227 9	N	206	172 1		152
04		4500 X	4494	-0-	-6	-0-	4255 2	239 9	N	217	176 1		193
05		4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4412 2	220 9	N	200	178 1		215
06		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3748 2	221 9	N	201	176 1		240

ALVENA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	199514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5955 - 6000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447												
NILSON, A. N.		WELL #: 2		RRCID -> 063210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836				
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500)		71337 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688												
WILBECK		WELL #: 3		RRCID -> 208229		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	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						
01	67571	67571	-0-	-0-	-0-	310	1	62622	2	N	4217	4214	1	494
						4639	9							
02	49679	49679	-0-	-0-	-0-	269	1	45809	2	N	3274	3130	1	638
						3601	9							
03	51758	51758	-0-	-0-	-0-	288	1	48047	2	N	3112	3150	1	600
						3423	9							
04	96772	96772	-0-	-0-	-0-	279	1	89842	2	N	6046	5985	1	661
						6651	9							
05	113587	113587	-0-	-0-	-0-	310	1	106060	2	N	6561	6545	1	677
						7217	9							
*06	116317	116317	-0-	-0-	-0-	300	1	108596	2	N	6746	6353	1	1070
						7421	9							

PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
PIERCE -E-		WELL #: 4		RRCID -> 127103		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	
01	39503 X	39503	-0-	-0-	-0-	273 1	37576 2	N	1504	1433 1	349
						1654 9					
02	40006 X	40006	-0-	-0-	-0-	258 1	38146 2	N	1456	1446 1	359
						1602 9					
03	49576 X	49576	-0-	-0-	-0-	310 1	47081 2	N	1986	2049 1	296
						2185 9					
04	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	291 1	42536 2	N	1507	1484 1	319
						1658 9					
05	51816 X	51816	-0-	-0-	-0-	310 1	49786 2	N	1564	1654 1	229
						1720 9					
*06	45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	288 1	43699 2	N	1478	1484 1	223
						1626 9					

ROD		71452 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 250812		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13458		PERF. 12360 - 12460	
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-

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328	
01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	930 1	6286 2	N	1192	1154 1	520
02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	1311 9	5322 2	N	993	1151 1	362
03	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	774 1	6078 2	N	1143	979 1	525
04	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	1092 9	6156 2	N	1082	1282 1	325
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	874 1		N	1099	981 1	443
*06	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	900 1	6444 2	N	1059	1097 1	405
						1190 9					
						1165 9					

GEMINI UNIT SWD		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655									
BAYOU ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 272394		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10266 - 10282	
01	42191	6060	-0-	-36131	-0-	5688 2	372 9	N	338	366 1	281
02	38108	5721	-0-	-32387	-0-	5377 2	344 9	N	313	185 1	409
03	42191	4941	-0-	-37250	-0-	4680 2	261 9	N	237	362 1	284
04	40830	2893	-0-	-37937	-0-	2717 2	176 9	N	160	183 1	261
05	42191	1787	-0-	-40404	-0-	1659 2	128 9	N	116	182 1	195
06	40830	-0-	-0-	-40830	-0-			N	-0-		195

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)		71625 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
GIBBS BROS.		WELL #: D 2		RRCID -> 083116		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11667 - 11682	
01	4185	2253	-0-	-1932	3398	318 1	1857 2	N	71	188 1	58
02	3780	382	-0-	-3398	-0-	78 9		N	-0-		58
03	2976 #	2179	-0-	-797	-0-	382 2		N	24		82
04	2686 R	2686	-0-	-0-	-0-	318 1	1835 2	N	38		120
05	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	26 9	2326 2	N	29		149
06	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	318 1	1526 2	N	40		189
						32 9					
						44 9					

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (CHASE)		71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	211910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8862 - 8940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINEHURST (UPPER WILCOX)		71647 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
WINSLOW GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	178240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10055 - 10064
O											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
PINEHURST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010			
O														
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	960	2	16	5	Y	128	172	1	69
						141	9							
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	940	2	11	5	Y	116	123	1	62
						128	9							
03	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	970	2	10	5	Y	66	69	1	59
						73	9							
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	5	Y	109	104	1	64
						120	9							
05	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1038	2	10	5	Y	79	67	1	76
						87	9							
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	5	Y	89	78	1	87
						98	9							

WINSLOW		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WINSLOW GAS UNIT		216378									
WINSLOW		WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
O											
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
WILDWOOD ESTATES		216378												
WILDWOOD ESTATES		WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190			
O														
01	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	2616	2	42	5	Y	43	77	1	23
						47	9							
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3196	2	37	5	Y	74	57	1	40
						81	9							
03	4092 X	2929	-0-	-1163	-0-	2880	2	27	5	Y	20	42	1	18
						22	9							
04	3960 X	2595	-0-	-1365	-0-	2519	2	19	5	Y	52	40	1	30
						57	9							
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4196	2	38	5	Y	44	32	1	42
						48	9							
*06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9632	2	110	5	Y	35	43	1	34
						39	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418														
01	4929 X	2896	-0-	-2033	-0-	2689	2	44	5	Y	148	165	1	192
						163	9							
02	4200 X	2956	-0-	-1244	-0-	2800	2	33	5	Y	112	159	1	145
						123	9							
03	4464 X	3455	-0-	-1009	-0-	3298	2	32	5	Y	114	166	1	93
						125	9							
04	4200 X	2928	-0-	-1272	-0-	2783	2	21	5	Y	113			206
						124	9							
05	4154 X	3348	-0-	-806	-0-	3196	2	29	5	Y	112	159	1	159
						123	9							
06	3330 X	338	-0-	-2992	-0-	225	2	3	5	Y	100	165	1	94
						110	9							

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443														
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	403	2	6	5	Y	18	27	1	10
						20	9							
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	5	5	Y	15	17	1	8
						17	9							
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	690	2	7	5	Y	19	10	1	17
						21	9							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	558	2	4	5	Y	65	44	1	38
						72	9							
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	553	2	5	5	Y	76	41	1	73
						84	9							
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	903	2	10	5	Y	57	75	1	55
						63	9							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523														
01	6293 X	5097	-0-	-1196	-0-	4880	2	172	5	Y	41	41	1	11
						45	9							
02	5264 X	4837	-0-	-427	-0-	4736	2	56	5	Y	41	30	1	22
						45	9							
03	5735 X	4876	-0-	-859	-0-	4690	2	119	5	Y	61	56	1	27
						67	9							
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5005	2	37	5	Y	32	45	1	14
						35	9							
05	5363 X	4640	-0-	-723	-0-	3937	2	679	5	Y	22	20	1	16
						24	9							
06	5190 X	5165	-0-	-25	-0-	5153	5	12	9	Y	11	20	1	7

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5150	2	84	5	Y	41	50	1	22
						45	9							
02	4704 X	4389	-0-	-315	-0-	4303	2	50	5	Y	33	38	1	17
						36	9							
03	5208 X	4008	-0-	-1200	-0-	3922	2	38	5	Y	44	22	1	39
						48	9							
04	5100 X	5045	-0-	-55	-0-	4941	2	36	5	Y	62	65	1	36
						68	9							
05	5270 X	3751	-0-	-1519	-0-	3671	2	33	5	Y	43	38	1	41
						47	9							
06	5100 X	4704	-0-	-396	-0-	4590	2	52	5	Y	56	42	1	55
						62	9							
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932														
01	10385 X	9766	-0-	-619	-0-	9395	2	152	5	Y	199	247	1	107
						219	9							
02	8960 X	8610	-0-	-350	-0-	8333	2	97	5	Y	164	183	1	88
						180	9							
03	9455 X	9306	-0-	-149	-0-	9088	2	87	5	Y	119	100	1	107
						131	9							
04	9450 X	9400	-0-	-50	-0-	9194	2	67	5	Y	126	159	1	74
						139	9							
05	9765 X	8138	-0-	-1627	-0-	7978	2	73	5	Y	79	77	1	76
						87	9							
06	9450 X	8634	-0-	-816	-0-	8491	2	97	5	Y	42	77	1	41
						46	9							
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924														
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	704	2	11	5	Y	36	48	1	20
						40	9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	651	2	7	5	Y	39	38	1	21
						43	9							
03	806 N	379	-0-	-427	-0-	351	2	3	5	Y	23	23	1	21
						25	9							
04	720 N	190	-0-	-530	-0-	149	2	1	5	Y	36	36	1	21
						40	9							
05	775 N	286	-0-	-489	-0-	252	2	2	5	Y	29	22	1	28
						32	9							
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	10	5	Y	31	29	1	30
						34	9							

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) 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
01	5487 X	4553	-0-	-934	-0-	4326 2	158 9	69 5	Y	144	162 1		108
02	4564 X	3922	-0-	-642	-0-	3764 2	114 9	44 5	Y	104	174 1		38
03	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	4260 2	111 9	41 5	Y	101			139
04	4410 X	4355	-0-	-55	-0-	4219 2	105 9	31 5	Y	95	175 1		59
05	4557 X	3654	-0-	-903	-0-	3551 2	70 9	33 5	Y	64			123
06	4410 X	3608	-0-	-802	-0-	3496 2	73 9	39 5	Y	66			189

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1148 2		18 5	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1136 2		13 5	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1286 2		12 5	Y	-0-			-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1642 2	6 9	12 5	Y	5	2 1		3
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1778 2		16 5	Y	-0-	3 1		-0-
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2148 2		25 5	Y	-0-			-0-

 WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

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
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	32 5	Y	9	17 1		10
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1470	2	17 5	Y	8			18
03	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1447	2	14 5	Y	21	17 1		22
04	1950 N	1002	-0-	-948	-0-	973	2	7 5	Y	20			42
05	1643 N	637	-0-	-1006	-0-	621	2	5 5	Y	10	38 1		14
06	1440 N	156	-0-	-1284	-0-	142	2	2 5	Y	11			25

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	8 1		9
02	SHUT IN	184	-0-	184	184	37	2	147 9	Y	134	71 1		72
03	672 N	488	-0-	-184	-0-	390	2	4 5	Y	85	81 1		76
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	161	2	1 5	Y	60	101 1		35
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	267	2	2 5	Y	41	37 1		39
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	7 5	Y	42	40 1		41

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

01	2511 X	1424	-0-	-1087	-0-	1375	2	23 5	N	24	29 1		13
02	2212 X	1278	-0-	-934	-0-	1240	2	14 5	N	22	23 1		12
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1451	2	14 5	N	32	15 1		29
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1561	2	11 5	N	68	57 1		40
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1415	2	13 5	N	51	42 1		49
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1776	2	20 5	N	58	51 1		56

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					5
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	478	2	4	5	Y	11	9	1			7
						12	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	9	5	Y	9					24
						10	9									

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

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	N	-0-					105
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-					105
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					105
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	2	N	-0-					105
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	33	1	25	2	N	-0-					105
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	29	1	26	2	N	-0-					79
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	32	1	27	2	N	-0-					79
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	43	1	38	2	N	-0-					79
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	2	N	-0-					79
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	2	N	-0-					79
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//	048169								
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12661 - 12998	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)			71930 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		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	
01	67053	44133	-0-	-22920	-0-	1009 1	36661 2	Y	3676	3662 1	119
						2419 4	4044 9				
02	0	51596	-0-	51596 B	51596	1168 1	44472 2	Y	5229	5054 1	294
						204 4	5752 9				
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->			51596								
*03	35681	-0-	-0-	-35681 B	15915			Y	-0-	290 1	4
04	34530 N	48343	-0-	13813 B	29728	923 1	42672 2	Y	4313	4097 1	220
						4 4	4744 9				
05	35681 N	62421	-0-	26740 B	56468	1338 1	54441 2	Y	6038	5960 1	298
						6642 9					
06	0 N	56606	-0-	56606 B	113074	1264 1	49594 2	Y	5032	5040 1	290
						213 4	5535 9				

STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12572 - 12674	
01	17639	2953	-0-	-14686	-0-	995 1	1785 2	Y	100	108 1	3
						63 4	110 9				
02	0	16993	-0-	16993 B	16993	852 1	14249 2	Y	1623	1537 1	89
						107 4	1785 9				
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->			16993								
*03	3999	-0-	-0-	-3999 B	12994			Y	-0-	89 1	-0-
04	3870 N	35146	-0-	31276 B	44270	846 1	30859 2	Y	3127	2967 1	160
						1 4	3440 9				
05	3999 N	59238	-0-	55239 B	99509	1345 1	51413 2	Y	5891	5763 1	288
						6480 9					
06	0 N	53975	-0-	53975 B	153484	1279 1	47038 2	Y	4960	4881 1	367
						202 4	5456 9				

STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12510 - 12820	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PLEDGER (CARTER 7940)		71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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 GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
01	11377 X	401	-0-	-10976	-0-	214 1	187 2	Y	-0-		-0-
02	10276 X	2	-0-	-10274	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
03	5952 X	2014	-0-	-3938	-0-	417 1	1597 2	Y	-0-		-0-
04	5760 X	4310	-0-	-1450	-0-	1181 1	3129 2	Y	-0-		-0-
05	5952 X	4046	-0-	-1906	-0-	1168 1	2878 2	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1238	-0-	-712	-0-	1238 1		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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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									
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710						
PLEDGER GU 1		WELL #:	2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331 - 7337	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)		71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710						
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:	6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684 - 4695	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N (12300)		//CONT.//		72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371											
STATE TRACT 343		WELL #:		1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13370 - 13427			
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN							
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796													
ETOC		WELL #:		D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.	11236 - 11293			
01	18522	X	3348	-0-	-15174	-0-	915	1	2184	3	N	226	191	1	310
							249	9							
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	630	1	1419	3	N	210	406	1	114
							231	9							
03	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	930	1	2119	3	N	262	202	1	174
							288	9							
04	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	820	1	1861	3	N	221	193	1	202
							243	9							
05	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	930	1	2354	3	N	230	198	1	234
							253	9							
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	800	1	2007	3	N	186	187	1	233
							205	9							

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN							
BP AMERICA A-437		WELL #:		1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11044 - 11072			
01	58714	X	56513	-0-	-2201	-0-	52143	3	4370	9	N	3973	3947	1	288
							47066	3	3655	9	N	3323	3274	1	337
02	53032	X	50721	-0-	-2311	-0-	47147	3	4123	9	N	3748	3905	1	180
							44770	3	4198	9	N	3816	3544	1	452
03	56172	X	51270	-0-	-4902	-0-	43109	3	3601	9	N	3274	3561	1	165
							40400	3	3575	9	N	3250	3214	1	201
04	54360	X	48968	-0-	-5392	-0-									
05	56172	X	46710	-0-	-9462	-0-									
06	54360	X	43975	-0-	-10385	-0-									

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11080 - 11100			
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	6486	3	717	9	N	652	579	1	331
							7786	3	993	9	N	903	771	1	463
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	5906	3	195	9	N	177	418	1	222
							6024	3	556	9	N	505	622	1	105
03	6820	X	6101	-0-	-719	-0-	6176	3	568	9	N	516	377	1	244
							5670	3	537	9	N	488	566	1	166
04	6960	X	6580	-0-	-380	-0-									
05	7502	X	6744	-0-	-758	-0-									
06	7260	X	6207	-0-	-1053	-0-									

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN							
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807													
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257443	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11514 - 11520			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6944	6774	-0-	-170	-0-	13 1	6707 2		N	49	194 1		68
							54 9							
02		6272	5235	-0-	-1037	-0-	5194 2	41 9		N	37			105
03		7474	7474	-0-	-0-	-0-	261 1	7156 2		N	52			157
							57 9							
04		6570	6493	-0-	-77	-0-	18 1	6425 2		N	45			202
							50 9							
05		6789	6587	-0-	-202	-0-	34 1	6505 2		N	44	186 1		60
							48 9							
06		6570	6344	-0-	-226	-0-	29 1	6269 2		N	42			102
							46 9							

PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BEAUXART GARDENS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 194511			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360		
01		6572 #	6108	-0-	-464	-0-	124 1	5524 3		N	305	188 1		214
							124 4	336 9						
02		5936 #	3268	-0-	-2668	-0-	92 1	2953 3		N	119	202 1		131
							92 4	131 9						
03		6572 #	632	-0-	-5940	-0-	124 1	124 4		N	349	366 1		114
							384 9							
04		6903	6903	-0-	-0-	-0-	120 1	6349 3		N	285	202 1		197
							120 4	314 9						
05		6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	124 1	6313 3		N	328	397 1		128
							124 4	361 9						
*06		6528 R	6528	-0-	-0-	-0-	120 1	5990 3		N	271	196 1		203
							120 4	298 9						

BEAUXART GARDENS SWD			WELL #: 2			RRCID -> 206081			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 270805			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734		
01		39928 X	24504	-0-	-15424	-0-	519 1	23503 3		N	438	380 1		82
							482 9							
02		40668 X	40668	-0-	-0-	-0-	1092 1	39045 3		N	483	393 1		172
							531 9							
03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1209 1	486 9		N	442	408 1		205
04		35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1170 1	34119 3		N	336	411 1		130
							370 9							
05		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1209 1	28282 3		N	258	203 1		185
							284 9							
06		28113 X	11823	-0-	-16290	-0-	507 1	10683 3		N	94	199 1		80
							103 9							

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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOORNBOS				WELL #: 4	RRCID -> 153748	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11338	- 11360							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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							
01	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	24792	2	1986	9	N	1805	1469	1			513
02	21672 X	9011	-0-	-12661	-0-	8578	2	433	9	N	394	749	1			158
03	21545 X	12297	-0-	-9248	-0-	11488	2	809	9	N	735	583	1	2	8	308
04	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	22714	2	950	9	N	864	950	1	6	8	216
*05	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	24734	2	1236	9	N	1124	1147	1	4	8	189
*06	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	22231	2	652	9	N	593	763	1	19	8	-0-

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							
01	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	5					89
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					89
03	31 #	11	-0-	-20	-0-		3	1	2	2	N	5				94
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		6	9			N	-0-				94
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-		3	1	7	9	N	6				100
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				100

HENRY JACOB SWD				WELL #: 2	RRCID -> 202408	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2570	- 2655							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
WELL #:		19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185					
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. KUHN, H. J. TR 2		500796		WELL #:		19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLK, J. V. B O/A		WELL #:		31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380			
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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					
WELL #:		4		RRCID -> 101934		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	64	1	-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. POLK, J. V., -A-		72443 747 500796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
WELL #:		11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230					
01	4133	4133	-0-	-0-	2387	4133	1		N	-0-			-0-
02	3180	2467	-0-	-713	1674	2467	1		N	-0-			-0-
03	2819	2819	-0-	-0-	1674	2819	1		N	-0-			-0-
04	3609	3609	-0-	-0-	1674	3609	1		N	-0-			-0-
05	3554	3554	-0-	-0-	1674	3554	1		N	-0-			-0-
06	2700	2090	-0-	-610	1064	2090	1		N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

01		133579	51069	-0-	-82510	352694	50098	2	971	9	N	883	984	1	2	8	212
02		120652	43349	-0-	-77303	275391	42489	2	860	9	N	782	776	1			218
03		49972	45886	-0-	-4086	271305	44986	2	900	9	N	818	786	1	1	8	249
04		48360	42982	-0-	-5378	265927	42167	2	815	9	N	741	781	1			209
05		49972	43621	-0-	-6351	259576	42876	2	745	9	N	677	779	1			107
06		48360	42160	-0-	-6200	253376	41279	2	881	9	N	801	593	1			315

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

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

01		3999 X	3144	-0-	-855	-0-	277	1	2838	2	N	26	150	1			38
02		3668 X	3033	-0-	-635	-0-	228	1	2792	2	N	12					50
03		4061 X	3872	-0-	-189	-0-	357	1	3506	2	N	8					58
04		3930 X	3547	-0-	-383	-0-	294	1	3236	2	N	15					73
05		3968 X	3807	-0-	-161	-0-	313	1	3487	2	N	6					79
06		3750 X	3323	-0-	-427	-0-	289	1	3023	2	N	10					89

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

01		8463 X	6206	-0-	-2257	-0-	551	1	5632	2	N	21					202
02		7560 X	6038	-0-	-1522	-0-	456	1	5575	2	N	6					208
03		8370 X	6771	-0-	-1599	-0-	624	1	6129	2	N	16					224
04		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	662	1	7278	2	N	11	175	1			60
05		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	662	1	7376	2	N	20					80
*06		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	596	1	6240	2	N	13					93

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701									
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	323	1	3299	2	N	24	139
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	26	9	304	1	N	-0-	139
03	2914 X	1745	-0-	-1169	-0-	158	1	1555	2	N	29	17
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	32	9	477	1	N	77	10
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	85	9	529	1	N	81	91
*06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	89	9	302	1	N	27	118
						30	9					

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775		
01	5673 X	5063	-0-	-610	-0-	449	1	4590	2	N	22	164
02	5544 X	4662	-0-	-882	-0-	24	9	346	1	N	80	68
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	88	9	570	1	N	55	123
04	5940 X	5880	-0-	-60	-0-	61	9	484	1	N	67	190
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	74	9	489	1	N	-0-	190
06	6030 X	5711	-0-	-319	-0-	498	1	5213	2	N	-0-	190

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758		
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	600	1	6136	2	N	-0-	162
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	481	1	5876	2	N	-0-	162
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	686	1	6738	2	N	-0-	162
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	580	1	6376	2	N	-0-	162
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	642	1	7153	2	N	-0-	162
*06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	627	1	6559	2	N	-0-	162

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790		
01	1953 X	1695	-0-	-258	-0-	150	1	1537	2	N	7	122
02	1876 X	1624	-0-	-252	-0-	8	9	121	1	N	20	142
03	2077 X	1995	-0-	-82	-0-	22	9	184	1	N	6	148
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	7	9	155	1	N	13	161
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	14	9	163	1	N	10	171
*06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	11	9	167	1	N	21	192
						23	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4841	-0-	-956	-0-	429 1	4388 2	N	22			202
02	5180 X	4425	-0-	-755	-0-	24 9 333 1	4075 2	N	15	182 1		35
03	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	17 9 466 1	4572 2	N	28			63
04	5640 X	5237	-0-	-403	-0-	31 9 435 1	4780 2	N	20			83
05	5828 X	5350	-0-	-478	-0-	22 9 440 1	4898 2	N	11			94
*06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	12 9 468 1	4894 2	N	15			109
						17 9						
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809				
01	992 X	791	-0-	-201	-0-	70 1	718 2	N	3			87
02	896 X	697	-0-	-199	-0-	3 9 53 1	644 2	N	-0-			87
03	992 X	935	-0-	-57	-0-	86 1	843 2	N	5			92
04	960 X	876	-0-	-84	-0-	6 9 73 1	802 2	N	1			93
05	992 X	930	-0-	-62	-0-	1 9 76 1	852 2	N	2			95
*06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	2 9 80 1	833 2	N	9			104
						10 9						
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876				
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	310 1	3166 2	N	34			251
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	37 9 277 1	3381 2	N	18	179 1		90
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	20 9 420 1	4119 2	N	13			103
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	14 9 360 1	3960 2	N	10			113
05	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	11 9 324 1	3613 2	N	9			122
06	4410 X	4175	-0-	-235	-0-	10 9 364 1	3804 2	N	6			128
						7 9						
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867				
01	5611 X	3648	-0-	-1963	-0-	323 1	3300 2	Y	23			130
02	4760 X	3803	-0-	-957	-0-	25 9 285 1	3483 2	Y	32			162
03	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	35 9 381 1	3743 2	Y	45	180 1		27
04	5100 X	3553	-0-	-1547	-0-	50 9 294 1	3230 2	Y	26			53
05	5177 X	3758	-0-	-1419	-0-	29 9 309 1	3448 2	Y	1			54
06	4230 X	4141	-0-	-89	-0-	1 9 355 1	3716 2	Y	64			118
						70 9						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	328	1	3356	2	N	39		74
						43	9						
02	4032 X	3602	-0-	-430	-0-	270	1	3300	2	N	29		103
						32	9						
03	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	386	1	3793	2	N	45		148
						50	9						
04	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	325	1	3571	2	N	24		172
						26	9						
05	4402 X	4086	-0-	-316	-0-	335	1	3732	2	N	17		189
						19	9						
06	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	340	1	3560	2	N	17		206
						19	9						

 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

01	1736 X	1481	-0-	-255	-0-	131	1	1335	2	N	14		199
						15	9						
02	1484 X	1248	-0-	-236	-0-	94	1	1153	2	N	1		200
						1	9						
03	1736 X	325	-0-	-1411	-0-	30	1	295	2	N	-0-		200
04	1680 X	1418	-0-	-262	-0-	118	1	1300	2	N	-0-		200
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	148	1	1651	2	N	-0-		200
*06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	151	1	1575	2	N	-0-		200

 JAMEX, INC. 429659
 CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

01	3131 X	2247	-0-	-884	-0-	648	1	1590	2	N	8		63
						9	9						
02	2856 X	1760	-0-	-1096	-0-	575	1	1174	2	N	10		73
						11	9						
03	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	718	1	1576	2	N	12		85
						13	9						
04	2820 X	2093	-0-	-727	-0-	718	1	1255	2	N	109		194
						120	9						
05	2914 X	2110	-0-	-804	-0-	715	1	1384	2	N	10		204
						11	9						
06	2220 X	1778	-0-	-442	-0-	641	1	1080	2	N	52	186 1	70
						57	9						

 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

01	2914 X	612	-0-	-2302	-0-	7	1	553	2	N	47	7 1	326
						52	9						
02	2632 X	80	-0-	-2552	-0-	1	1	79	2	N	-0-	182 1	144
03	2914 X	621	-0-	-2293	-0-	7	1	585	2	N	26	5 1	165
						29	9						
04	2250 X	724	-0-	-1526	-0-	8	1	694	2	N	20		185
						22	9						
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	N	34		219
						37	9						
*06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2624	2	N	65		284
						72	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 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	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	79 1	2379 2	N	121	32 1	456
						133 9					
02	2184 X	735	-0-	-1449	-0-	25 1	691 2	N	17		473
						19 9					
03	2418 X	313	-0-	-2105	-0-	9 1	300 2	N	4	3 1	474
						4 9					
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	109 1	3391 2	N	137	185 1	426
						151 9					
05	2418 X	664	-0-	-1754	-0-	25 1	564 2	N	68		494
						75 9					
06	2340 X	450	-0-	-1890	-0-	17 1	405 2	N	25		519
						28 9					
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752		
01	3441 X	1743	-0-	-1698	-0-	20 1	1723 2	N	-0-	23 1	235
						5 1	340 2	N	17	189 1	63
						19 9					
03	3441 X	2361	-0-	-1080	-0-	26 1	2174 2	N	146	19 1	190
						161 9					
04	3330 X	754	-0-	-2576	-0-	9 1	745 2	N	-0-		190
						70 1	4378 2	N	104		294
						114 9					
06	2280 X	335	-0-	-1945	-0-	5 1	311 2	N	17		311
						19 9					
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814		
01	8556 X	2759	-0-	-5797	-0-	98 1	2490 2	N	155	34 1	316
						171 9					
02	7196 X	1933	-0-	-5263	-0-	74 1	1718 2	N	128	188 1	256
						141 9					
03	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	181 1	4806 2	N	196	232 1	220
						216 9					
04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10320	174 1	4579 2	N	331	367 1	184
						364 9					
05	11204 X	884	-0-	-10320	-0-	39 1	755 2	N	82		266
						90 9					
*06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	31		297
						34 9					
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720		
01	4526 X	1629	-0-	-2897	-0-	39 1	1516 2	N	67	20 1	428
						74 9					
02	4088 X	1481	-0-	-2607	-0-	39 1	1354 2	N	80		508
						88 9					
03	DLQ G-10	850	-0-	850	850	19 1	786 2	N	41	197 1	352
						45 9					
04	DLQ G-10	2845	-0-	2845	3695	66 1	2636 2	N	130	183 1	299
						143 9					
05	3827 X	132	-0-	-3695	-0-	4 1	111 2	N	15	187 1	127
						17 9					
*06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	N	108		235
						119 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9641 X	2582	-0-	-7059	-0-		37	1	2223	2	N	293	371
								222	9					
02		5264 X	1888	-0-	-3376	-0-		54	1	1749	2	N	77	448
								85	9					
03	DLQ	G-10	4510	-0-	4510	4510		54	1	4292	2	N	149	374
								164	9				223	1
04	DLQ	G-10	3696	-0-	3696	8206		121	1	3428	2	N	134	329
								147	9				179	1
05		8794 X	588	-0-	-8206	-0-		11	1	535	2	N	38	367
								42	9					
*06		508 X	508	-0-	-0-	-0-		9	1	469	2	N	27	394
								30	9					

 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

 RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

01		25187 X	25187	-0-	-0-	-0-		249	1	24321	2	N	561	268
								617	9				553	1
02		22260 X	22260	-0-	-0-	-0-		250	1	21491	2	N	472	189
								519	9				551	1
03	DLQ	G-10	24184	-0-	24184	24184		251	1	23398	2	N	486	300
								535	9				375	1
04	DLQ	G-10	22473	-0-	22473	46657		252	1	21741	2	N	436	189
								480	9				547	1
05		69696 X	23039	-0-	-46657	-0-		252	1	22361	2	N	387	216
								426	9				360	1
*06		20998 X	20998	-0-	-0-	-0-		253	1	20365	2	N	345	189
								380	9				372	1

 GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

01		9672 X	4125	-0-	-5547	-0-		104	1	3739	2	N	256	293
								282	9				50	1
02		8736 X	1211	-0-	-7525	-0-		35	1	1142	2	N	31	147
								34	9				177	1
03	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419		155	1	5806	2	N	416	358
								458	9				205	1
04	DLQ	G-10	929	-0-	929	7348		25	1	904	2	N	-0-	358
05		7965 X	617	-0-	-7348	-0-		22	1	595	2	N	-0-	358
*06		446 X	446	-0-	-0-	-0-		15	1	431	2	N	-0-	358

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549											
PAVLIK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271063	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7740 - 7869			
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		
01		36301 X	22231	-0-	-14070	-0-	124	1	20904	2	N	1094	1124	1	287
							1203	9							
02		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	112	1	18874	2	N	567	754	1	100
							624	9							
03		19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	124	1	18741	2	N	743	556	1	287
							817	9							
04		21510 X	19501	-0-	-2009	-0-	120	1	18697	2	N	622	568	1	341
							684	9							
05		22227 X	4431	-0-	-17796	-0-	42	1	3737	2	N	593	725	1	209
							652	9							
06		21510 X	17339	-0-	-4171	-0-	120	1	16717	2	N	456	363	1	302
							502	9							

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			
01		9858 X	8371	-0-	-1487	-0-	8319	2	52	9	N	47			125
02		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8215	2	79	9	N	72	180	1	17
03	DLQ	G-10	8652	-0-	8652	8652	8602	2	50	9	N	45			62
04		17065 X	8413	-0-	-8652	-0-	8371	2	42	9	N	38			100
*05		9176 X	8968	-0-	-208	-0-	8922	2	46	9	N	42			142
*06		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9830	2	67	9	N	61	175	1	28

KORENEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233243	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11697 - 11751
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-

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	12726 - 13260
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	52	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145			
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
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	100	1	500	3	N	15		110
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	9	435	3	N	21		131
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	92	1	548	3	N	14		145
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	9	500	3	N	25		170
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	523	3	N	57		227
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	15	9	403	3	N	20	175 1	72
						107	1						
						28	9						
						73	1						
						63	9						
						67	1						
						22	9						

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING		747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 12500			PERF.10874 - 10894
		WELL #: 1											
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-

WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 12400			PERF.10997 - 11908
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	510	1	2115	3	N	55		224
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	61	9	2005	3	N	195	177 1	242
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	460	1	2192	3	N	52		294
04	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	215	9	1726	3	N	47	164 1	177
05	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	32	1	1752	3	N	30		207
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	57	9				59		266
						31	1						
						52	9						
						35	1						
						33	9						

WAPITI OPERATING, LLC BLESSING UNIT		895805		RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 12100			PERF.11122 - 11142
		WELL #: 1											
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1590	2	164	9	N	149	199 1	271
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1952	2	116	9	N	105	181 1	195
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1827	2	145	9	N	132	274 1	53
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2541	2	182	9	N	165		218
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1825	2	119	9	N	108	189 1	137
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2337	2	130	9	N	118	193 1	62

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005				TOTAL DEPTH 12400			PERF.10900 - 10920
01	33735 X	4360	-0-	-29375	-0-	4093	2	267	9	N	243	208 1	78
02	7000 X	6976	-0-	-24	-0-	6771	2	205	9	N	186	176 1	88
03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7509	2	296	9	N	269	322 1	35
04	7350 X	6611	-0-	-739	-0-	6394	2	217	9	N	197	189 1	43
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	7931	2	250	9	N	227	189 1	81
06	7560 X	7511	-0-	-49	-0-	7317	2	194	9	N	176	177 1	80

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03		14B2 EXT	5724	-0-	5724	5724	5197	2	527	9	N	479	580	1			89
04		14B2 EXT	4666	-0-	4666	10390	4218	2	448	9	N	407	383	1			113
05		14713 X	4323	-0-	-10390	-0-	3771	2	552	9	N	502	580	1			35
*06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2764	2	262	9	N	238	209	1			64

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		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

01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2958	2	219	9	N	199	202	1			201
02		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2598	2	345	9	N	314	359	1			156
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2679	2	395	9	N	359	440	1			75
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2771	2	266	9	N	242	193	1			124
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3026	2	239	9	N	217	194	1			147
*06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2619	2	213	9	N	194	212	1			129

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

01		1147 N	713	-0-	-434	-0-	646	2	67	9	N	61	7	1			159
02		812 N	522	-0-	-290	-0-	419	2	103	9	N	94	181	1			72
03		DLQ G-10	787	-0-	787	-0-	712	2	75	9	N	68	6	1			134
04		DLQ G-10	761	-0-	761	-0-	706	2	55	9	N	50					184
05		2000 N	850	-0-	-1150	-0-	398	2	67	9	N	61	183	1			62
*06		1128 N	730	-0-	-398	-0-	668	2	62	9	N	56	4	1			114

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

01		0	-0-	-0-	-0-	262190					N	-0-					245
02		0	131	-0-	131	262321	124	2	7	9	N	6					251
03		262869 X	548	-0-	-262321	-0-	474	2	74	9	N	67	184	1			134
04		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-					134
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					134

C & E OPERATING, INC. 120079
 GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8587 X	353	-0-	-8234	-0-	353	2			N	-0-			198
02	7420 X	262	-0-	-7158	-0-	262	2			N	-0-			198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	2850 X	8	-0-	-2842	-0-	8	2			N	-0-			198
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			198
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			198

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		
01	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	288	1	1587	2	N	27			107
02	1736 N	489	-0-	-1247	-0-	97	1	381	2	N	10			117
03	2015 N	236	-0-	-1779	-0-	35	1	201	2	N	-0-			117
04	1830 N	96	-0-	-1734	-0-	19	1	77	2	N	-0-			117
05	527 N	36	-0-	-491	-0-	7	1	29	2	N	-0-			117
06	240 N	57	-0-	-183	-0-	12	1	45	2	N	-0-			117

PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC				676024										
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692 - 10700		
01	T. A.	3837	-0-	3837	9937	3705	2	132	9	N	120			225
02	13397 X	3460	-0-	-9937	-0-	3357	2	103	9	N	94			319
03	4712 X	3819	-0-	-893	-0-	3728	2	91	9	N	83			402
04	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3622	2	296	9	N	269	349	1	322
05	4712 X	3375	-0-	-1337	-0-	3312	2	63	9	N	57			379
06	3720 X	465	-0-	-3255	-0-	346	2	119	9	N	108	335	1	152

GLASSCOCK RANCH B				WELL #:	1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10390 - 10466		
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			266
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-			266
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7076	2	172	9	N	156			422
04	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9438	2	179	9	N	163	356	1	229
05	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9456	2	220	9	N	200			429
*06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5438	2	85	9	N	77	352	1	154

GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10774 - 10782		
01	27187 X	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			239
02	22372 X	-0-	-0-	-22372	-0-					N	-0-			239
03	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			239
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			239
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-			239
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

GLASSCOCK RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10752 - 10760		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		6200 X	4615	-0-	-1585	-0-	4417 2	198 9		N	180	304
02		5600 X	4512	-0-	-1088	-0-	4344 2	168 9		N	153	102
03		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4867 2	166 9		N	151	253
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4479 2	145 9		N	132	385
05		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4686 2	122 9		N	111	148
06		4440 X	4404	-0-	-36	-0-	4292 2	112 9		N	102	250

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762												
01		30380 X	23193	-0-	-7187	-0-	22669 2	524 9		N	476	422
02		25452 X	21262	-0-	-4190	-0-	20639 2	623 9		N	566	277
03		28179 X	23981	-0-	-4198	-0-	23394 2	587 9		N	534	463
04		25770 X	23036	-0-	-2734	-0-	22465 2	571 9		N	519	279
05		25482 X	24218	-0-	-1264	-0-	23690 2	528 9		N	480	410
*06		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	23497 2	409 9		N	372	428

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												
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	5 1	83 4		N	195	297
							215 9					
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	5 1	147 4		N	338	252
							372 9					
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	5 1	93 4		N	219	281
							241 9					
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	82 4		N	194	294
							213 9					
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	5 1	139 4		N	322	426
							354 9					
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	5 1	75 4		N	178	416
							196 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												
01		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	123 1	1102 2		N	3	100
							3 9					
02		868 #	824	-0-	-44	-0-	118 1	706 2		N	-0-	100
03		1147 #	924	-0-	-223	-0-	158 1	758 2		N	7	107
							8 9					
04		1200 #	591	-0-	-609	-0-	90 1	480 2		N	19	27
							21 9					
05		1240 #	572	-0-	-668	-0-	30 1	542 2		N	-0-	27
06		1200 #	344	-0-	-856	-0-	43 1	301 2		N	-0-	27

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												
01		6138	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-	-0-
02		5544	-0-	-0-	-5544	-0-				N	-0-	-0-
03		6138	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-	-0-
04		5940	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-	-0-
05		3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	310 1	4299 3	N	-0-	-0-
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-	-0-
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-	-0-
04	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	4279 2		N	-0-	-0-
05	4712 X	3952	-0-	-760	-0-	3952 2		N	-0-	-0-
06	4560 X	3678	-0-	-882	-0-	3678 2		N	-0-	-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.		924290								
KIRBY ARCO		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860								
FRIENDSWOOD		WELL #: 2RE		RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1581 #	850	-0-	-731	-0-	842 2	8 9	N	7	66
02	924 #	718	-0-	-206	-0-	705 2	13 9	N	12	78
03	1860 #	1012	-0-	-848	-0-	991 2	21 9	N	19	97
04	1350 #	747	-0-	-603	-0-	738 2	9 9	N	8	105
*05	837 #	502	-0-	-335	-0-	491 2	11 9	N	10	115
*06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	848 2	26 9	N	24	139

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	2294 #	1337	-0-	-957	-0-	1337 2		N	-0-	112
02	1988 #	1206	-0-	-782	-0-	1204 2	2 9	N	2	114
03	2201 #	504	-0-	-1697	-0-	503 2	1 9	N	1	115
04	1290 #	800	-0-	-490	-0-	799 2	1 9	N	1	116
05	1333 #	959	-0-	-374	-0-	958 2	1 9	N	1	117
*06	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1421 2	1 9	N	1	118

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22		198
02	1400 N	401	-0-	-999	-0-	389	2	12	9	N	11		209
03	651 N	431	-0-	-220	-0-	392	2	39	9	N	35	189 1	55
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11		66
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8		74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	5	2	Y	3	3 1	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	157	1	12	2	Y	17	16 1	1
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	154	1	36	2	Y	32	31 1	2
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	6	8 1	-0-
*05	186 N	130	-0-	-56	-0-	118	1	8	2	Y	4	4 1	-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	172	1	13	2	Y	6	6 1	-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		//CONT.//		74106 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
RUFUS HARDY "B"		WELL #:		35	RRCID ->	258048	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4158 - 4181				
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
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-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT					-0-
06	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				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-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-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180 - 3196				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470										
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3200 - 3209			
M	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		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			
01		981 X	981	-0-	-0-	-0-	950	1	31	2	N	-0-		-0-
02		504 X	202	-0-	-302	-0-	187	1	15	2	N	-0-		-0-
03		806 X	199	-0-	-607	-0-	162	1	37	2	N	-0-		-0-
04		558 X	558	-0-	-0-	-0-	470	1	88	2	N	-0-		-0-
*05		992 X	849	-0-	-143	-0-	798	1	51	2	N	-0-		-0-
06		960 X	830	-0-	-130	-0-	773	1	57	2	N	-0-		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3268 - 3276			
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-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090			
01		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			-0-
02		5768 X	-0-	-0-	-5768	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-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			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
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-

OIL AND GAS DIVISION

RACCOON BEND (OAKVILLE 970)												
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP												
BELLVILLE SCHOOL LAND												
74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
252470												
WELL #: 21 RRCID -> 271098 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 910 - 920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3038	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HMX INVESTMENTS, INC.												
WILSON, OLLIE												
390547												
WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930												
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14												

RACCOON BEND (CADELL)												
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP												
WILSON, J. W. "A"												
74106 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
252470												
WELL #: 30 RRCID -> 272320 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-
10		0	74	-0-	74	94	74	2			N	-0-
11		2580	168	-0-	-2412	-0-	168	2			N	-0-
12		3999	60	-0-	-3939	-0-	60	2			N	-0-
01		3999	1140	-0-	-2859	-0-	1081	1	59	2	N	-0-
02		3612	776	-0-	-2836	-0-	720	1	56	2	N	-0-
03		3999	326	-0-	-3673	-0-	264	1	62	2	N	-0-
04		3870	255	-0-	-3615	-0-	59	1	196	2	N	-0-
*05		3999	132	-0-	-3867	-0-	124	1	8	2	N	-0-
06		3870	111	-0-	-3759	-0-	103	1	8	2	N	-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1												
74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
831396												
WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977												
01		9310	9310	-0-	-0-	58036	9011	3	299	9	N	272
02		10256	10256	-0-	-0-	58036	9887	3	369	9	N	335
03		1395	1185	-0-	-210	57826	1124	3	61	9	N	55
04		1350	1161	-0-	-189	57637	1109	3	52	9	N	47
05		1764	1764	-0-	-0-	57637	1702	3	62	9	N	56
06		1350	1165	-0-	-185	57452	1112	3	53	9	N	48

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)												
HOLLIMON OIL CORPORATION												
BAIN												
74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
393345												
WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592												
01		1395 X	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-
02		1260 X	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
04		1020 N	73	-0-	-947	-0-	73	2			N	-0-
05		1240 N	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-
06		1350 N	434	-0-	-916	-0-	434	2			N	-0-

RASMUSSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736												
01		2914 X	2257	-0-	-657	-0-	2228	2	29	9	N	26
02		2632 X	1848	-0-	-784	-0-	1826	2	22	9	N	20
03		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2680	2	66	9	N	60
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2562	2	21	9	N	19
*06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15	9	N	14

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
HOLLIMON OIL CORPORATION		//CONT.//		393345								
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732
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

01	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	17761 2	294 9	N	267	361 1		133
02	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	15934 2	249 9	N	226	175 1		184
03	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	17792 2	287 9	N	261	355 1		90
04	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16615 2	252 9	N	229	175 1		144
05	17236 X	16598	-0-	-638	-0-	16390 2	208 9	N	189	181 1		152
06	16680 X	15936	-0-	-744	-0-	15646 2	290 9	N	264	179 1		237

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
FIVE-JAB, INC.				271310								
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399

01	2480	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
02	2240	-0-	-0-	-2240	-0-			Y	-0-			-0-
03	31	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	1922 #	1703	-0-	-219	-0-	1619 2	84 9	N	76	174 1		63
02	1652 #	1042	-0-	-610	-0-	1002 2	40 9	N	36			99
03	1829 #	1152	-0-	-677	-0-	1096 2	56 9	N	51			150
04	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2030 2	95 9	N	86	173 1		63
*05	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1886 2	96 9	N	87			150
*06	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1837 2	99 9	N	90	177 1		63

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	
M	O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578									
RAMSEY-WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10464 - 10465	
M	O	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
01	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	37
02	2017	R	2017	-0-	-0-	-0-	1977	2	40	9	73
03	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1607	2	55	9	123
*04	2963	R	2963	-0-	-0-	-0-	2897	2	66	9	12
*05	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2150	2	52	9	59
06	2310	#	2211	-0-	-99	-0-	2171	2	40	9	95

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	
M	O	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
01	4867	#	3740	-0-	-1127	-0-	160	1	3477	2	197
02	4396	#	2369	-0-	-2027	-0-	103	9	2230	2	240
03	4681	#	3031	-0-	-1650	-0-	92	1	2833	2	145
04	4530	#	4042	-0-	-488	-0-	47	9	115	1	145
05	3751	#	2283	-0-	-1468	-0-	83	9	172	1	155
06	3630	#	3281	-0-	-349	-0-	103	1	2169	2	244
							11	9	143	1	
							98	9	3040	2	

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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	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-	

WINTERMANN		74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
		521516									
		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 3566 - 3600	
M	O	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	1208	-0-	-621	-0-	47	1	1161	2	N	-0-			112
02	1848 #	566	-0-	-1282	-0-	18	1	548	2	N	-0-			112
03	2046 #	541	-0-	-1505	-0-	21	1	520	2	N	-0-			112
04	1980 #	1259	-0-	-721	-0-	39	1	1126	2	N	85			197
						94	9							
05	1209 #	917	-0-	-292	-0-	26	1	855	2	N	33	120	1	110
						36	9							
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			110

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1400	-0-	-1235	-0-	77	1	1280	2	N	39	33	1	86
						43	9							
02	2380 X	720	-0-	-1660	-0-	41	1	669	2	N	9			95
						10	9							
03	2046 X	804	-0-	-1242	-0-	46	1	758	2	N	-0-			95
04	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	39	103	1	31
						43	9							
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	4			35
						4	9							
*06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	20			55
						22	9							

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RANKIN (COOK MTN. IV)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
MCWHORTER												
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		19468 X	19106	-0-	-362	-0-	1240	1	17732	2	N	140
							134	9				
02		17584 X	17555	-0-	-29	-0-	1120	1	16141	2	N	30
							294	9				
03		18631 X	18301	-0-	-330	-0-	1240	1	16930	2	N	149
							131	9				
04		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	1200	1	17242	2	N	175
							240	9				
05		19437 X	18438	-0-	-999	-0-	1240	1	17056	2	N	114
							142	9				
06		18810 X	15551	-0-	-3259	-0-	1200	1	14190	2	N	72
							161	9				
HOLMES												
WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627												
01		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	954	1	6169	2	N	179
							112	9				
02		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	910	1	5530	2	N	90
							80	9				
03		6820 X	6808	-0-	-12	-0-	1018	1	5698	2	N	174
							92	9				
04		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	1079	1	6109	2	N	89
							107	9				
05		6820 X	6412	-0-	-408	-0-	1034	1	5294	2	N	165
							84	9				
06		6600 X	6418	-0-	-182	-0-	1032	1	5294	2	N	63
							92	9				
HCWD-58												
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640												
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	396	1	2562	2	N	104
							92	9				
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	350	1	2131	2	N	33
							110	9				
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	377	1	2114	2	N	127
							103	9				
04		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	271	1	1537	2	N	27
							83	9				
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	361	1	1845	2	N	99
							79	9				
*06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	318	1	1632	2	N	160
							67	9				
SEIFFERT												
WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876												
01		4619 X	4163	-0-	-456	-0-	1240	1	2881	2	N	67
							42	9				
02		4396 X	3379	-0-	-1017	-0-	1040	1	2292	2	N	110
							47	9				
03		4867 X	1474	-0-	-3393	-0-	640	1	812	2	N	130
							22	9				
04		4710 X	4451	-0-	-259	-0-	1200	1	3188	2	N	187
							63	9				
05		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1240	1	2960	2	N	55
							45	9				
06		4020 X	1402	-0-	-2618	-0-	600	1	791	2	N	65
							11	9				

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237													
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
01		79174 X	66715	-0-	-12459	-0-	3100	1	62404	2	N	1101	490
							1211	9					
02		65828 X	59811	-0-	-6017	-0-	2800	1	56155	2	N	778	363
							856	9					
03		68200 X	62277	-0-	-5923	-0-	3100	1	58184	2	N	903	352
							993	9					
04		66000 X	61241	-0-	-4759	-0-	2854	1	57426	2	N	874	470
							961	9				1 8	
05		67549 X	62050	-0-	-5499	-0-	2988	1	58165	2	N	815	538
							897	9					
06		64560 X	61727	-0-	-2833	-0-	2983	1	57938	2	N	733	342
							806	9					

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858													
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388													
M	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
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2509	2	18	9	N	16	127
02		2800 N	3093	-0-	293	293	3081	2	12	9	N	11	138
03		3100 N	5490	-0-	2390	2683	5436	2	54	9	N	49	20
04		3000 N	4655	-0-	1655	4338	4602	2	53	9	N	48	68
05		11523 X	7185	-0-	-4338	-0-	7062	2	123	9	N	112	25
*06		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6019	2	48	9	N	44	69

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324													
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
01		2387 N	1972	-0-	-415	-0-	1972	2			N	-0-	28
02		2296 X	2008	-0-	-288	-0-	2008	2			N	-0-	28
03		2542 X	2468	-0-	-74	-0-	2464	2	4	9	N	4	32
04		2460 X	1649	-0-	-811	-0-	1648	2	1	9	N	1	33
05		2232 X	1402	-0-	-830	-0-	1402	2			N	-0-	33
06		2400 X	1981	-0-	-419	-0-	1981	2			N	-0-	33

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058													
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	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
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8	130
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9	139
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8	147
04		750 N	139	-0-	-611	-0-	139	2			N	-0-	147
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	496	2	9	9	N	8	155
06		480 N	295	-0-	-185	-0-	274	2	21	9	N	19	174

OIL AND GAS DIVISION

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)
AKG OPERATING COMPANY
JOANN

74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
009566
WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5467	-0-	5467	13428	86	1	5219	3	N	147	175	1			137
02	DLQ G-10	5915	-0-	5915	19343	162	9	5473	3	N	352	193	1			296
03	7967	5398	-0-	-2569	16774	55	1	4939	3	N	333	387	1			242
04	9726	9726	-0-	-0-	16774	387	9	7548	3	N	395	371	1			266
05	7987	7987	-0-	-0-	16774	93	1	7529	3	N	293	374	1			185
*06	7710	5609	-0-	-2101	14673	366	9	5278	3	N	221	192	1			214
						1743	1									
						435	9									
						136	1									
						322	9									
						88	1									
						243	9									

RATTLESNAKE MOUND (5260)
ACE FIELD SERVICES, INC.
SWEET, E. A. "A"

74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
003526
WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)
ACE FIELD SERVICES, INC.
I P FARMS -N-

74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
003526
WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SWEET, E. A.

WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)
LTS OIL & GAS
STATE LEASE 66709

74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
511745
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11687	8730	-0-	-2957	-0-	1560 1	7093 2	N	70	197 1	58
02	10556	7208	-0-	-3348	-0-	1080 1	6065 2	N	57		115
03	12170	12170	-0-	-0-	-0-	1860 1	10194 2	N	105		220
04	11236 R	11236	-0-	-0-	-0-	1800 1	9370 2	N	60	195 1	85
05	11369 R	11369	-0-	-0-	-0-	1860 1	9404 2	N	95		180
06	11610	10768	-0-	-842	-0-	1800 1	8896 2	N	65	195 1	50

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	670 1	3279 2	Y	17	42 1	48
02	3808 X	3485	-0-	-323	-0-	683 1	2787 2	Y	14		62
03	3999 X	3019	-0-	-980	-0-	256 1	2746 2	Y	15	31 1	46
04	3870 X	3457	-0-	-413	-0-	361 1	3085 2	Y	10	24 1	32
05	3999 X	3670	-0-	-329	-0-	319 1	3333 2	Y	16	21 1	27
*06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	434 1	3921 2	Y	33	19 1	41

HOLBROOK		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		190005									
		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M 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
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	856	1	4189	2	Y	23	33	1		48
02	3808 X	2151	-0-	-1657	-0-	25	9	421	1	Y	10				58
03	4960 X	2392	-0-	-2568	-0-	11	9	202	1	Y	22	28	1		52
04	4800 X	2372	-0-	-2428	-0-	24	9	246	1	Y	20	27	1		45
05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	22	9	284	1	Y	36	30	1		51
06	4800 X	516	-0-	-4284	-0-	40	9	51	1	Y	6	36	1		21
						7	9								

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

01	4216 X	4024	-0-	-192	-0-	930	1	3072	2	N	20				105
02	3976 X	3600	-0-	-376	-0-	22	9	840	1	N	14				119
03	4402 X	3854	-0-	-548	-0-	15	9	930	1	N	20				139
04	4260 X	3662	-0-	-598	-0-	22	9	900	1	N	15				154
05	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	17	9	930	1	N	13				167
06	3900 X	3437	-0-	-463	-0-	14	9	900	1	N	10				177
						11	9								

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

01	6634 X	5808	-0-	-826	-0-	5729	2	79	9	N	72				149
02	5992 X	3856	-0-	-2136	-0-	3800	2	56	9	N	51	172	1		28
03	6200 X	6095	-0-	-105	-0-	6003	2	92	9	N	84				112
04	6000 X	5318	-0-	-682	-0-	5243	2	75	9	N	68				180
05	5797 X	4879	-0-	-918	-0-	465	1	4367	2	N	43	173	1		50
06	5910 X	4362	-0-	-1548	-0-	47	9	450	1	N	40				90
						44	9								

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					N	11				64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				74
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	12				86
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	11				97
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 12193 - 12251

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

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
 TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10170 - 10524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	32 1	154 2	Y		23	33 1		48
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	25 9	136 2	Y		23			71
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	33 1	147 2	Y		22	35 1		58
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	25 9	14 1	Y		20	30 1		48
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y		30	32 1		46
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	22 9	163 2	Y		30	32 1		46
							16 1	143 2	Y		24	32 1		38
							33 9							
							26 9							

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 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
01		3038 #	2826	-0-	-212	-0-	78 1	2704 3	N		40			116
02		2744 #	2390	-0-	-354	-0-	44 9	47 9	N		43			159
03		2883 #	2598	-0-	-285	-0-	2343 3	37 9	N		34			193
04		2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2561 3	23 9	N		21			214
05		3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2821 3	55 9	N		50			264
*06		2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2947 3	48 9	N		44			308
							2732 3							

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE										74994 150 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	

WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9238 X	8389	-0-	-849	-0-	1063	1	7290	2	N	33	192	1	28	
02	8344 X	8184	-0-	-160	-0-	977	1	7179	2	N	25			53	
03	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	1070	1	7724	2	N	94			147	
04	8520 X	8327	-0-	-193	-0-	1021	1	7207	2	N	90			237	
05	9052 X	7213	-0-	-1839	-0-	417	1	6774	2	N	20	194	1	63	
06	8760 X	7148	-0-	-1612	-0-	414	1	6683	2	N	46			109	

FARRIS															

WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244															
01	15965 X	13972	-0-	-1993	-0-	797	1	13131	2	N	40	181	1	27	
02	14420 X	12859	-0-	-1561	-0-	703	1	12119	2	N	34			61	
03	15593 X	14450	-0-	-1143	-0-	790	1	13562	2	N	89			150	
04	15090 X	14138	-0-	-952	-0-	779	1	13325	2	N	31	163	1	18	
05	15066 X	14212	-0-	-854	-0-	823	1	13352	2	N	34			52	
06	13980 X	13623	-0-	-357	-0-	786	1	12703	2	N	122	157	1	17	

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER															

WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156															
01	3131 #	993	-0-	-2138	-0-	984	2	9	9	N	8			137	
02	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40			177	
03	6045 #	2216	-0-	-3829	-0-	2164	2	52	9	N	47			224	
04	5850 #	820	-0-	-5030	-0-	820	2			N	-0-			224	
05	6045 #	1908	-0-	-4137	-0-	1908	2			N	-0-			224	
06	2850 #	878	-0-	-1972	-0-	878	2			N	-0-			224	

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK															

WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088															
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-	

RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL															

WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240															
01	14694 X	13824	-0-	-870	-0-	13399	2	425	9	N	386	405	1	140	
02	13272 X	12537	-0-	-735	-0-	12139	2	398	9	N	362	405	1	97	
03	14136 X	13750	-0-	-386	-0-	13341	2	409	9	N	372	396	1	73	
04	13560 X	13254	-0-	-306	-0-	12861	2	393	9	N	357	382	1	48	
05	13888 X	13627	-0-	-261	-0-	13230	2	397	9	N	361	197	1	212	
06	13440 X	12927	-0-	-513	-0-	12552	2	375	9	N	341	396	1	157	

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	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
01	2108 X	494	-0-	-1614	-0-	84	1	410	2	Y	-0-	33 1
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	1
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	309	1	3304	2	Y	9	10
04	1710 X	1629	-0-	-81	-0-	169	1	1450	2	Y	9	6
05	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	141	1	1475	2	Y	6	12
06	1710 X	1631	-0-	-79	-0-	162	1	1463	2	Y	5	5

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	306	1	1499	2	Y	4	36 1
02	1232 X	588	-0-	-644	-0-	116	1	472	2	Y	-0-	4
03	1178 X	504	-0-	-674	-0-	43	1	461	2	Y	-0-	4
04	1230 X	29	-0-	-1201	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	4 1
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	Y	6	6
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	108	1	976	2	Y	1	6 1

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1071	1	5243	2	Y	8	39
02	5516 X	5165	-0-	-351	-0-	1015	1	4144	2	Y	5	44
03	6820 X	3853	-0-	-2967	-0-	329	1	3523	2	Y	1	45
04	6600 X	5817	-0-	-783	-0-	609	1	5208	2	Y	-0-	45
05	6448 X	4867	-0-	-1581	-0-	425	1	4442	2	Y	-0-	45
06	6120 X	3769	-0-	-2351	-0-	375	1	3392	2	Y	2	47

MALLET WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

01	2945 X	691	-0-	-2254	-0-	117	1	572	2	Y	2	34 1
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	126	1	513	2	Y	-0-	2
03	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	1443	1	15452	2	Y	111	113
04	3000 N	22063	-0-	19063	19063	2295	1	19641	2	Y	115	144 1
05	3100 N	21881	-0-	18781	37844	1902	1	19878	2	Y	92	176
*06	57034 X	19190	-0-	-37844	-0-	1904	1	17212	2	Y	67	175 1

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	660	1	3228	2	Y	32		82	1	33
02	5656 X	1616	-0-	-4040	-0-	35	9								
03	3751 X	769	-0-	-2982	-0-	318	1	1298	2	Y	-0-				33
						65	1	700	2	Y	4				37
04	3630 X	610	-0-	-3020	-0-	4	9								
						64	1	545	2	Y	1		37	1	1
05	3751 X	1370	-0-	-2381	-0-	1	9								
						119	1	1247	2	Y	4				5
*06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	4	9								
						1316	1	11903	2	Y	54		5	1	54
						59	9								

XTO ENERGY INC. 945936
 MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

01	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	675	1	4576	3	N	52				152
						57	9								
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	797	1	5696	3	N	68				220
						75	9								
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	760	1	5157	3	N	126		179	1	167
						139	9								
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	658	1	2925	3	N	24				191
						26	9								
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	751	1	3659	3	N	6				197
						7	9								
*06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	888	1	4325	3	N	34		181	1	50
						37	9								

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
06	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	Y	-0-				87

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	153	3	11	9	N	10				171
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	3	11	9	N	10				181
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	3	10	9	N	9				190
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	6	3	9	9	N	8				198
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	3	9	9	N	8				206
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4				210

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POOLE		WELL #: 2				RRCID -> 197874				COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	1302 X	945	-0-	-357	-0-	290	1	567	2	N	80	177	1	238
						88	9							
02	1064 X	317	-0-	-747	-0-	75	1	220	2	N	20			258
						22	9							
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	132			390
						145	9							
04	1560 X	1370	-0-	-190	-0-	159	1	1100	2	N	101	176	1	315
						111	9							
05	1612 X	413	-0-	-1199	-0-	51	1	308	2	N	49	4	8	360
						54	9							
*06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	210	1	1542	2	N	120	178	1	302
						132	9							

SUN-HARDER A		WELL #: 2				RRCID -> 242413				COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
01	47461 X	31677	-0-	-15784	-0-	808	1	29370	2	N	1363	1623	1	201
						1499	9							
02	41888 X	27107	-0-	-14781	-0-	1083	1	24692	2	N	1211	1150	1	262
						1332	9							
03	37200 X	28139	-0-	-9061	-0-	849	1	25984	2	N	1187	1156	1	293
						1306	9							
04	33720 X	25018	-0-	-8702	-0-	932	1	22916	2	N	1064	911	1	446
						1170	9							
*05	31682 X	26948	-0-	-4734	-0-	1412	1	24349	2	N	1079	1098	1	351
						1187	9				76	8		
06	30660 X	25957	-0-	-4703	-0-	1386	1	23386	2	N	1077	1157	1	271
						1185	9							

GRAHAM TRUST		WELL #: 1				RRCID -> 266641				COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946				
01	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	502	1	11959	2	N	656	553	1	188
						722	9							
02	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	447	1	11101	2	N	594	557	1	225
						653	9							
03	13609 X	13237	-0-	-372	-0-	495	1	12036	2	N	642	735	1	132
						706	9							
04	13170 X	12651	-0-	-519	-0-	480	1	11511	2	N	600	549	1	183
						660	9							
05	13609 X	11842	-0-	-1767	-0-	54	1	11171	2	N	561	551	1	193
						617	9							
06	12750 X	10322	-0-	-2428	-0-	46	1	9729	2	N	497	548	1	142
						547	9							

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 270959 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 12603

M O	ALLOW 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CAZA OPERATING, LLC 140624
 O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	1457 N	950	-0-	-507	-0-	838	3	112	9	N	102	186	1	85
02	1232 N	1133	-0-	-99	-0-	1035	3	98	9	N	89			174
03	1240 N	865	-0-	-375	-0-	720	3	145	9	N	132			306
04	930 N	715	-0-	-215	-0-	469	3	246	9	N	224	184	1	346
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	902	3	293	9	N	266	189	1	423
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	856	3	152	9	N	138	371	1	190

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	3100 N	7100	-0-	4000	13152	7091	3	9	9	N	8			210
02	24019 X	10867	-0-	-13152	-0-	10861	3	6	9	N	5			215
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	3	4	9	N	4			219
04	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-			219
05	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9329	3	1	9	N	1			220
06	0 W	9223	-0-	9223	9223	9201	3	22	9	N	20			240

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

01	4743	1282	-0-	-3461	-0-	119	1	1061	2	Y	93	137	1	32
						102	9							
02	4284	2003	-0-	-2281	-0-	97	1	1620	2	Y	260	259	1	33
						286	9							
03	1705	1011	-0-	-694	-0-	136	1	564	2	Y	283	249	1	67
						311	9							
04	1650	1260	-0-	-390	-0-	101	1	622	2	Y	488	507	1	48
						537	9							
05	3238	3238	-0-	-0-	-0-	261	1	2271	2	Y	642	596	1	94
						706	9							
*06	2278	2278	-0-	-0-	-0-	192	1	1583	2	Y	457	525	1	26
						503	9							

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371														
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224		75234 130 293371	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		WELL #: 185	RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	- 11062
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	45	-0-	-668	-0-	4 1 3 9	5
02	252 #	56	-0-	-196	-0-	2 1 20 9	5
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1 21 9	7
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1 15 9	7
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1 20 9	9
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1 24 9	6

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247		75234 208 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	- 10090
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224		75234 247 293371	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720
01	2480	1731	-0-	-749	-0-	171 1 39 9	8
02	9510	9510	-0-	-0-	-0-	533 1 46 9	8
03	3944	3944	-0-	-0-	-0-	779 1 52 9	14
04	3515	3515	-0-	-0-	-0-	481 1 58 9	12
05	5490	5490	-0-	-0-	-0-	562 1 1 3	14
*06	11152	11152	-0-	-0-	-0-	1202 1 1 3	9

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247		75234 299 293371	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238 - 10266
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

RFR FRIO 15 GU		75234 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	55772	Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151 - 10318					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188 - 10208					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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		
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)			75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

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		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315	
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	2325	393	-0-	-1932	-0-	31 1	272 2	Y	82	111 1		40
						90 9						
02	2100	840	-0-	-1260	-0-	29 1	481 2	Y	300	299 1		41
						330 9						
03	579	579	-0-	-0-	-0-	34 1	168 2	Y	343	301 1		83
						377 9						
04	719	719	-0-	-0-	-0-	67 1	411 2	Y	219	228 1		74
						241 9						
05	2035	2035	-0-	-0-	-0-	165 1	1439 2	Y	392	363 1		103
						431 9						
*06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	255 1	2103 2	Y	455	523 1		35
						501 9						

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012					
STATE TRACT 288		WELL #: 1		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		RRCID -> 136648		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265						
SMART, E. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 136648		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265						
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	232	2	Y	97		149	
						107	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	193	1	45
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	91	1	243	2	Y	80			125
						88	9							
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	80	1	622	2	Y	94	170	1	49
						103	9							
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	255	1	458	2	Y	103			152
						113	9							
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	Y	100	169	1	83
						110	9							

COOK, J. E.		75241 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1		778499		RRCID -> 138877		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340						
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	208	1	21	2	N	72			103
						79	9							
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	694	1	51	9	N	46			149
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	431	1	57	2	N	16	132	1	33
						18	9							
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	166	1	420	2	N	19			52
						21	9							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	560	1	458	2	N	8			60
						9	9							
*06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	643	1	572	2	N	10			70
						11	9							

REDMOND CREEK (YEGUA)		//CONT.//		75470 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DAVIS, W.		WELL #:		1	RRCID ->	226523	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	12046 - 12236		
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
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	925 1	93 2	N		54			137
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	59 9							
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 1	21 9	N		19	114 1		42
							414 1	54 2	N		45	62 1		25
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	50 9							
							82 1	208 2	N		119			144
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	131 9							
							430 1	352 2	N		64	160 1		48
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	70 9							
							243 1	216 2	N		56			104
							62 9							

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		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

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		
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N		-0-			43
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N		-0-			43
03		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 2		N		-0-			43
04		1290 N	998	-0-	-292	-0-	998 2		N		-0-			43
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N		-0-			43
06		990 N	966	-0-	-24	-0-	966 2		N		-0-			43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GAU		WELL #:		1	RRCID ->	176209	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12312 - 12322		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			33

RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12550 - 12624		
01		22165 X	21441	-0-	-724	-0-	21439 2	2 9	N		2			111
02		19869 X	19109	-0-	-760	-0-	19106 2	3 9	N		3			114
03		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	20968 2		N		-0-			114
04		21060 X	19973	-0-	-1087	-0-	19963 2	10 9	N		9			123
05		21514 X	20319	-0-	-1195	-0-	20315 2	4 9	N		4			127
06		20760 X	19238	-0-	-1522	-0-	19232 2	6 9	N		5			132

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4743 X	4041	-0-	-702	-0-	368	1	3673	3	N	59
02	4228 X	3874	-0-	-354	-0-	341	1	3527	3	N	64
03	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	379	1	3868	3	N	64
04	4440 X	3102	-0-	-1338	-0-	278	1	2818	3	N	69
05	4278 X	3207	-0-	-1071	-0-	276	1	2931	3	N	69
06	4140 X	3738	-0-	-402	-0-	325	1	3413	3	N	69

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

01	12617 X	11624	-0-	-993	-0-	11621	2	3	9	N	187
02	11200 X	10505	-0-	-695	-0-	10503	2	2	9	N	189
03	11904 X	11029	-0-	-875	-0-	11026	2	3	9	N	192
04	11520 X	10639	-0-	-881	-0-	10636	2	3	9	N	195
05	11904 X	10675	-0-	-1229	-0-	10673	2	2	9	N	197
06	11250 X	10281	-0-	-969	-0-	10279	2	2	9	N	199

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

01	4867 X	4029	-0-	-838	-0-	4029	2			N	106
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	106
03	4557 X	4384	-0-	-173	-0-	4384	2			N	106
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	106
05	5084 X	4574	-0-	-510	-0-	4574	2			N	106
06	4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4250	2			N	106

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. 429659
 KAEICHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	613	1	5585	2	N	42
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	604	1	5698	2	N	130
03	5270 X	4345	-0-	-925	-0-	472	1	3825	2	N	172
04	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	708	1	7187	2	N	78
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	557	1	5159	2	N	164
06	5100 X	5011	-0-	-89	-0-	517	1	4404	2	N	55

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	680	1	6195	2	N	48
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	598	1	5645	2	N	63
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	564	1	4567	2	N	82
04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	620	1	6292	2	N	94
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	655	1	6065	2	N	109
*06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	4707	2	N	126

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531			
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
01	7378 X	5892	-0-	-1486	-0-	579	1	5274	2	N	35		197
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	39	9	5137	2	N	32		229
03	7223 X	3878	-0-	-3345	-0-	35	9	3426	2	N	26	173 1	82
04	6990 X	6789	-0-	-201	-0-	29	9	6168	2	N	12		94
05	7223 X	5758	-0-	-1465	-0-	608	1	5186	2	N	11		105
06	6120 X	4155	-0-	-1965	-0-	13	9	3707	2	N	12		117

REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568			
01	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	923	1	8408	2	Y	71	1 8	195
02	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	78	9	8097	2	Y	41	187 1	48
03	9300 X	7139	-0-	-2161	-0-	45	9	6298	2	Y	58	1 8	105
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	777	1	9210	2	Y	55	1 8	159
05	9951 X	8414	-0-	-1537	-0-	64	9	7506	2	Y	89	187 1	60
06	9630 X	6697	-0-	-2933	-0-	907	1	5932	2	Y	63	1 8	122

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530			
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	700	1	6377	2	Y	58	1 8	187
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	64	9	5603	2	Y	38	187 1	37
03	6045 X	5565	-0-	-480	-0-	42	9	4888	2	Y	67		104
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	603	1	7316	2	Y	81	1 8	184
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	74	9	7020	2	Y	28	181 1	30
*06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	721	1	5473	2	Y	84	1 8	113

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-		142
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-		142
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		142
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-		142
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560					
01	5673 X	5667	-0-	-6	-0-	551	1	5018	2	N	89	1	8		215
02	5124 X	4092	-0-	-1032	-0-	388	1	3661	2	N	39				254
03	5208 X	3115	-0-	-2093	-0-	339	1	2748	2	N	25	193	1	2 8	84
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	547	1	5554	2	N	79	1	8		162
05	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	537	1	4972	2	N	111	187	1	1 8	85
06	5490 X	3663	-0-	-1827	-0-	378	1	3224	2	N	55	1	8		139

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492					
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	382	1	3479	2	N	36	1	8		170
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	287	1	2703	2	N	10	1	8		179
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	413	1	3343	2	N	8				187
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	353	1	3584	2	N	19	1	8		205
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	449	1	4163	2	N	13	1	8		217
*06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	330	1	2812	2	N	7	2	8		222

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516					
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	752	2	N	6	1	8		68
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	N	3	1	8		70
03	3100 N	3975	-0-	875	875	437	1	3538	2	N	-0-				70
04	1451 N	576	-0-	-875	-0-	51	1	519	2	N	5	2	8		73
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	N	13	1	8		85
06	2760 X	1797	-0-	-963	-0-	186	1	1585	2	N	24	2	8		107

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
JOHNSTON, EULA MAY			WELL #: 1		RRCID -> 199886			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834			
M O	ALLOW 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

01	3751 X	2786	-0-	-965	-0-	269	1	2449	2	N	62	174	1	77
02	3556 X	1798	-0-	-1758	-0-	170	1	1608	2	N	18	1	8	94
03	3937 X	2850	-0-	-1087	-0-	307	1	2487	2	N	51	1	8	144
04	3810 X	2062	-0-	-1748	-0-	184	1	1865	2	N	12	1	8	155
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	301	1	2788	2	N	22			177
06	2760 X	2059	-0-	-701	-0-	215	1	1829	2	N	14	2	8	189

SCHNEIDER			WELL #: 2		RRCID -> 202602			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391			
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	449	1	4087	2	N	19	1	8	177
02	4228 X	3899	-0-	-329	-0-	371	1	3499	2	N	26	1	8	202
03	4681 X	3069	-0-	-1612	-0-	337	1	2730	2	N	2	158	1	8
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	412	1	4181	2	N	3			48
05	4557 X	4019	-0-	-538	-0-	387	1	3590	2	N	38	1	8	85
06	4410 X	2956	-0-	-1454	-0-	309	1	2635	2	N	11			96

REASER			WELL #: 7		RRCID -> 202603			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500			
01	6541 X	4605	-0-	-1936	-0-	453	1	4127	2	N	23			167
02	7784 X	6373	-0-	-1411	-0-	603	1	5687	2	N	75	194	1	48
03	8618 X	4149	-0-	-4469	-0-	448	1	3631	2	N	64	2	8	110
04	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	868	1	8813	2	N	133	194	1	8
05	7812 X	5373	-0-	-2439	-0-	519	1	4813	2	N	37			85
06	6840 X	6060	-0-	-780	-0-	632	1	5389	2	N	35	1	8	119

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 3		RRCID -> 203768			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532			
01	2511 X	1444	-0-	-1067	-0-	142	1	1295	2	N	6			170
02	2268 X	1957	-0-	-311	-0-	188	1	1769	2	N	-0-			170
03	2201 X	1222	-0-	-979	-0-	134	1	1087	2	N	1	1	8	170
04	2130 X	439	-0-	-1691	-0-	39	1	399	2	N	1	1	8	170
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	288	1	2673	2	N	4			174
06	2100 X	810	-0-	-1290	-0-	85	1	722	2	N	3	1	8	176

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

REXVILLE (WILCOX)				76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.				429659								
KAECELE "170"				WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	459 1	4180 2	N	-0-			175
02	3920 X	2570	-0-	-1350	-0-	246 1	2324 2	N	-0-			175
03	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	247 1	2004 2	N	3	1 8		177
04	4500 X	2541	-0-	-1959	-0-	227 1	2300 2	N	13	1 8		189
05	4650 X	4102	-0-	-548	-0-	399 1	3701 2	N	2	164 1		27
06	4500 X	1943	-0-	-2557	-0-	203 1	1733 2	N	6			33

CRANZ TRUST 834				WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018
01	8308 X	6495	-0-	-1813	-0-	639 1	5821 2	N	32	174 1		73
02	7504 X	6785	-0-	-719	-0-	641 1	6044 2	N	91			164
03	7440 X	4003	-0-	-3437	-0-	437 1	3542 2	N	22	1 8		185
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	654 1	6641 2	N	48	1 8		232
05	7502 X	7352	-0-	-150	-0-	716 1	6635 2	N	1			233
06	7260 X	4197	-0-	-3063	-0-	440 1	3751 2	N	5	1 8		237

REYNOLDS (MIOCENE 2450)				76134 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
NADSOILCO LLC				598945								
REYNOLDS				WELL #: 2		RRCID -> 263535		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2448 - 2452
01	3100 #	1223	-0-	-1877	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
02	2800 #	948	-0-	-1852	-0-	948 2		N	-0-			-0-
03	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			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
01	1240 X	663	-0-	-577	-0-	641 2	22 9	N	20			163
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1087 2	40 9	N	36			199
03	1240 X	920	-0-	-320	-0-	890 2	30 9	N	27			226
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1308 2	33 9	N	30	178 1		78
05	1240 X	1110	-0-	-130	-0-	1074 2	36 9	N	33			111
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1046 2	35 9	N	32			143

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
01	15314 #	12924	-0-	-2390	-0-	12242 2	682 9	N	620	358 1		364
02	14896 #	10025	-0-	-4871	-0-	9131 2	894 9	N	813	726 1		451
03	DLQ G-10	14334	-0-	14334	14334	13643 2	691 9	N	628	360 1		719
04	DLQ G-10	17418	-0-	17418	31752	16976 2	442 9	N	402	901 1		220
05	18949	18949	-0-	-0-	31752	18133 2	816 9	N	742	717 1		245
*06	18000	17942	-0-	-58	31694	17071 2	871 9	N	792	716 1		321

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
01	2883 #	2849	-0-	-34	-0-	443	1	2165	2	N	219	180	1	262	
						241	9								
02	2604 #	2463	-0-	-141	-0-	442	1	1806	2	N	195	190	1	267	
						215	9								
03	2883 #	2737	-0-	-146	-0-	211	1	2262	2	N	240	210	1	297	
						264	9								
04	2790 #	2557	-0-	-233	-0-	247	1	2112	2	N	180	210	1	267	
						198	9								
05	2883 #	2697	-0-	-186	-0-	215	1	2247	2	N	214	193	1	288	
						235	9								
06	2760 #	2553	-0-	-207	-0-	234	1	2118	2	N	183	178	1	293	
						201	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	9579 X	9249	-0-	-330	-0-	504	1	8687	2	N	53	48	1	32
						58	9							
02	8512 X	8418	-0-	-94	-0-	531	1	7858	2	N	26	26	1	32
						29	9							
03	9424 X	9240	-0-	-184	-0-	586	1	8582	2	N	65			97
						72	9							
04	9120 X	8468	-0-	-652	-0-	495	1	7943	2	N	27	19	1	105
						30	9							
05	9424 X	8138	-0-	-1286	-0-	512	1	7601	2	N	23			128
						25	9							
06	9030 X	8844	-0-	-186	-0-	534	1	8278	2	N	29	116	1	41
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	736	1	12675	2	N	113	181	1		210
						124	9								
02	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	589	1	8715	2	N	61	180	1		91
						67	9								
03	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	654	1	9580	2	N	46				137
						51	9								
04	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	705	1	11311	2	N	-0-				137
05	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	728	1	10791	2	N	116				253
						128	9								
*06	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	666	1	10332	2	N	58	173	1		138
						64	9								

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

01	5952 X	3365	-0-	-2587	-0-	3365	2			N	-0-				-0-
02	5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-				-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

01	16461 X	16001	-0-	-460	-0-	15979	2	22	9	N	20				166
02	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15067	1	78	9	N	71	181	1		56
03	DLQ G-10	16911	-0-	16911	16911	16890	1	21	9	N	19				75
04	DLQ G-10	16390	-0-	16390	33301	16367	2	23	9	N	21				96
05	DLQ G-10	17029	-0-	17029	50330	17004	2	25	9	N	23				119
*06	66521 X	16191	-0-	-50330	-0-	16166	2	25	9	N	23				142

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425)															
C & E OPERATING, INC. STODOLA															
77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
120079															
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
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-

MOELLER															
WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812															
01		2635 #	2172	-0-	-463 B	-14073	2172	2			N	-0-			-0-
02		2128 #	1730	-0-	-398 B	-14471	1730	2			N	-0-			-0-
03		2263 #	2971	-0-	708 B	-13763	2971	2			N	-0-			-0-
04		2190 #	2673	-0-	483 B	-13280	2673	2			N	-0-			-0-
05		2201 #	2274	-0-	73 B	-13207	2274	2			N	-0-			-0-
06		2880 #	2480	-0-	-400 B	-13607	2480	2			N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC CORNELIUS															
676024															
WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937															
01		4473 R	4473	-0-	-0- B	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
02		4200 #	3442	-0-	-758 B	-758	3442	2			N	-0-			-0-
03		5518	5092	-0-	-426 B	-1184	5092	2			N	-0-			-0-
04		5340	4349	-0-	-991 B	-2175	4349	2			N	-0-			-0-
05		5518	3962	-0-	-1556 B	-3731	3962	2			N	-0-			-0-
06		4920 #	5088	-0-	168 B	-3563	5088	2			N	-0-			-0-

KLEIMANN A															
WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078															
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-

ROCK ISLAND (8400)															
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ETAL UNIT															
77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900)															
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT															
77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
521516															
WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	590	-0-	-2107	-0-	49 1	522 2	N	17		115
						19 9					
02	2436	349	-0-	-2087	-0-	23 1	301 2	N	23		138
						25 9					
03	2697	310	-0-	-2387	-0-	21 1	279 2	N	9		147
						10 9					
04	2610	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		147
05	589 #	107	-0-	-482	-0-	107 2		N	-0-	119 1	28
06	570 #	133	-0-	-437	-0-	133 2		N	-0-		28

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

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
01	6045 #	2711	-0-	-3334	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
02	5460 #	2898	-0-	-2562	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
03	T. A.	762	-0-	762	762	762 2		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	762			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	762			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	762			N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

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
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-		-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
05	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992 2		N	-0-		-0-
*06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		//CONT.//		77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
QUANAH OPERATING LLC				684561										
CHARLIE, D. Z.				WELL #:	1	RRCID ->	178151	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2748 - 2753	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	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	
01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	96	1	906	2	N	-0-			17
02	952 N	681	-0-	-271	-0-	67	1	614	2	N	-0-			17
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	87	1	726	2	N	-0-			17
04	960 N	800	-0-	-160	-0-	92	1	708	2	N	-0-			17
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	730	2	N	-0-			17
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	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	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	2	N	-0-			52
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-			52
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	374	2	N	-0-			52
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	40	1	306	2	N	-0-			52
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	2	N	-0-			52
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	46	1	344	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	348	2	N	-0-			-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	35	1	273	2	N	-0-			-0-
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	38	1	292	2	N	-0-			-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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														
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-		-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-		-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	18	1	140	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	2	N	-0-		-0-	
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579														
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	-0-		-0-	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	84	1	762	2	N	-0-		-0-	
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	85	1	705	2	N	-0-		-0-	
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	91	1	708	2	N	-0-		-0-	
05	930 N	741	-0-	-189	-0-	85	1	656	2	N	-0-		-0-	
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	68	1	507	2	N	-0-		-0-	
PROPERTY PRODUCING CO. 681462														
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT		-0-	
MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280														
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12589 - 12690														
01	6200 X	4615	-0-	-1585	-0-	4615	2			N	-0-		137	
02	5404 X	4935	-0-	-469	-0-	4935	2			N	-0-		137	
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-		137	
04	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6967	2	6	9	N	5		142	
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8109	2	4	9	N	4		146	
*06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-		146	

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 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
01	8029 X	6783	-0-	-1246	-0-	155 1	6628 2	N	-0-			53
02	6860 X	6067	-0-	-793	-0-	140 1	5927 2	N	-0-			53
03	7471 X	6900	-0-	-571	-0-	155 1	6745 2	N	-0-			53
04	7110 X	6658	-0-	-452	-0-	150 1	6508 2	N	-0-			53
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	155 1	7005 2	N	-0-			53
*06	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	150 1	6836 2	N	-0-			53

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-			27
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			27
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			27
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-			27
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-			27
*06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-			27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	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

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			80
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2		N	-0-			80
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			80
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			80
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			80
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			80

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			149
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			149
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			149
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-			149
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

01	22847 X	22098	-0-	-749	-0-	1876 1	20211 2	N	10			73
02	20636 X	18863	-0-	-1773	-0-	1634 1	17218 2	N	10			83
03	22165 X	21160	-0-	-1005	-0-	1920 1	19223 2	N	15			98
04	21450 X	20289	-0-	-1161	-0-	1809 1	18465 2	N	14			112
05	22165 X	11831	-0-	-10334	-0-	1093 1	10730 2	N	7			119
06	21390 X	18752	-0-	-2638	-0-	1430 1	17299 2	N	21			140

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2612	-0-	-612	-0-	221 1	2374 2	N	15		112
02	2912 X	2369	-0-	-543	-0-	17 9	2148 2	N	15		127
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	204 1	2069 2	N	2		129
04	2910 X	2161	-0-	-749	-0-	17 9	1947 2	N	21		150
05	2759 X	367	-0-	-2392	-0-	207 1	333 2	N	-0-		150
06	2550 X	1938	-0-	-612	-0-	191 1	1784 2	N	5		155
						23 9					
						34 1					
						148 1					
						6 9					
COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677			
01	9796 X	9216	-0-	-580	-0-	782 1	8428 2	N	5		95
02	8848 X	6707	-0-	-2141	-0-	6 9	6120 2	N	5		100
03	9827 X	6989	-0-	-2838	-0-	581 1	6347 2	N	7		107
04	9510 X	9035	-0-	-475	-0-	6 9	8223 2	N	5		112
05	9827 X	4926	-0-	-4901	-0-	634 1	4465 2	N	5		117
06	8910 X	8058	-0-	-852	-0-	8 9	7440 2	N	3		120
						806 1					
						455 1					
						6 9					
						615 1					
						3 9					
JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	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			
01	17608 X	16850	-0-	-758	-0-	1430 1	15406 2	N	13	176 1	27
02	15904 X	14954	-0-	-950	-0-	14 9	13653 2	N	5		32
03	17546 X	16940	-0-	-606	-0-	1295 1	15389 2	N	13		45
04	16980 X	16240	-0-	-740	-0-	6 9	14776 2	N	12		57
05	17546 X	5274	-0-	-12272	-0-	1537 1	4784 2	N	3		60
06	16380 X	14225	-0-	-2155	-0-	14 9	13121 2	N	17		77
						1451 1					
						487 1					
						3 9					
						1085 1					
						19 9					
MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711			
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		127
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66 1	700 2	N	-0-		127
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39 1	389 2	N	-0-		127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		127
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	485 2	N	-0-		127

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
KATHRYN		WELL #:		1SA	RRCID ->	131026	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	12850 - 12890
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	
01	23	N	23	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		174	
02	23	N	23	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		174	
03	25	N	25	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		174	
04	30	N	26	-0-	-4	2 1	24 2	N	-0-		174	
05	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		174	
*06	45	N	45	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-		174	

MARGO		WELL #:		1	RRCID ->	131705	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12632 - 12695
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	283 1	3042 2	N	2		157
02	3108	X	2933	-0-	-175	-0-	254 1	2677 2	N	2		159
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	267 1	2679 2	N	3		162
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	292 1	2983 2	N	-0-		162
05	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	198 1	1938 2	N	-0-		162
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	302 1	3655 2	N	3		165

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
01	1891	#	1236	-0-	-655	-0-	936 1	300 2	N	-0-		-0-
02	1764	#	1693	-0-	-71	-0-	270 1	1423 2	N	-0-		-0-
03	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	378 1	1541 2	N	-0-		-0-
04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	177 1	1649 2	N	-0-		-0-
*05	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	185 1	1713 2	N	-0-		-0-
06	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #:		143	RRCID ->	086496	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2156 - 2170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	109650	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2182 - 2190
01	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
02	1400	X	1294	-0-	-106	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022				
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-

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				
01	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55			140
02	2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2367	2	67	9	N	61	166	1	35
03	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2395	2	70	9	N	64			99
04	2370 #	2283	-0-	-87	-0-	2231	2	52	9	N	47			146
05	2697 #	2440	-0-	-257	-0-	2383	2	57	9	N	52	161	1	37
06	2610 #	1777	-0-	-833	-0-	1730	2	47	9	N	43			80

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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	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				
01	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
02	1064 #	931	-0-	-133	-0-	931	2			N	-0-			-0-
03	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1170 #	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	1209 #	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
06	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	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 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
01	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2	127	9	N	115	179	1			56
02	1652 #	1504	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	1396	2	108	9	N	98					154
03	1829 #	1669	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	1534	2	135	9	N	123	179	1			98
04	1890 #	1610	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	1534	2	76	9	N	69					167
05	1953 #	1672	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	1624	2	48	9	N	44	169	1			42
*06	1890 #	1820	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1652	2	168	9	N	153	168	1			27

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
IPACT			425810											
GILMAN			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC			617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ROSENBAUM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248			
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			27
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			27
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			27
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			27
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			27
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2		N	-0-			27

ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670											
JACKSON, H. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128			
01	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			91
02	56	#	3	-0-	-53	-0-	3	2		N	-0-			91
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			91
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			91
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			91
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			91

ROSENBERG (5025 FRIO)			78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC			617546											
MILLER, SADIE			WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)			78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648											
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)			78321 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648								
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #:	3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	7296	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	-0-		80
02	6388	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2	N	-0-		80
03	7644	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2	N	-0-		80
04	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2	N	-0-		80
05	8355	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2	N	-0-		80
*06	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2	N	-0-		80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)			78321 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546								
FOSTER FARMS-SHALLOW			WELL #:	2	RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987 - 4995
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		16
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		16
03	3100 N	6760	-0-	3660	3660	6760	2	N	-0-		16
04	3000 N	3710	-0-	710	4370	3710	2	N	-0-		16
05	3100 N	3636	-0-	536	4906	3636	2	N	-0-		16
*06	1070	1070	-0-	-0-	4906	1070	2	N	-0-		16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)			78321 565	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
BENTON TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	169073	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15410	PERF.12056 - 12428
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		291
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		291
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		291
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291

AMERICAN BRECO			WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	13215	PERF.11958 - 12584
01	7688 X	1177	-0-	-6511	-0-	1177	2	N	-0-		92
02	6944 X	1933	-0-	-5011	-0-	1933	2	N	-0-		92
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	290	179 1	203
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		203
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		203
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-		203

ROSENBERG, NORTH (4340)			78321 775	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648								
DYER SWD			WELL #:	2	RRCID ->	189116	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3994 - 4024
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG, NORTH (5200)			78321 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499								
ROBINOWITZ			WELL #:	4 L	RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178 - 5180
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
06	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	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
01		4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492 2	N	-0-			-0-
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2	N	-0-			-0-
03		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2	N	-0-			-0-
05		6169 X	3247	-0-	-2922	-0-	3247 2	N	-0-			-0-
06		5970 X	3103	-0-	-2867	-0-	3103 2	N	-0-			-0-

BRECO-DYER		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988			
01		2294 X	1294	-0-	-1000	-0-	1294 2	N	-0-			359
02		1680 X	1	-0-	-1679	-0-	1 2	N	-0-			359
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-			359
04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-			359
05		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-			359
06		2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2213 2	N	-0-			359

DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890			
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2	17 9 N	15			238
02		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5377 2	61 9 N	55	184 1		109
03		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2	N	-0-			109
04		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5978 2	22 9 N	20			129
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5440 2	6 9 N	5			134
*06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4772 2	52 9 N	47			181

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			
01		4402 X	4073	-0-	-329	-0-	4073 2	N	-0-			202
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4365 2	15 9 N	14			216
03		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5041 2	25 9 N	23	180 1		59
04		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4816 2	106 9 N	96			155
05		4836 X	4263	-0-	-573	-0-	4244 2	19 9 N	17			172
06		4890 X	3965	-0-	-925	-0-	3923 2	42 9 N	38	163 1		47

DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674			
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9 N	2	143 1		87
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			87
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			87
04		1200 N	796	-0-	-404	-0-	796 2	N	-0-			87
05		899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2	N	-0-			87
06		1050 N	808	-0-	-242	-0-	808 2	N	-0-			87

DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665			
01		2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2432 2	N	-0-			121
02		2520 X	1654	-0-	-866	-0-	1560 2	94 9 N	85	171 1		35
03		1953 X	1304	-0-	-649	-0-	1304 2	N	-0-			35
04		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-			35
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3309 2	41 9 N	37			72
*06		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2506 2	96 9 N	87	103 1		56

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		38
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		38
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-		38
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		38
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-		38
06	1320 N	200	-0-	-1120	-0-	200	2			N	-0-		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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
01	14728	14728	-0-	-0-	640	10	1	9324	2	N	4904	5428	1	359
02	14084	14084	-0-	-0-	640	5394	9	8747	2	N	4843	4720	1	482
03	14332	14332	-0-	-0-	640	5327	9	9275	2	N	4588	4546	1	524
04	14714	14714	-0-	-0-	640	5047	9	9788	2	N	4469	4531	1	462
05	13417	13417	-0-	-0-	640	4916	9	8910	2	N	4088	4105	1	445
*06	12382	12382	-0-	-0-	640	4497	9	8246	2	N	3751	3475	1	721
						4126	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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587													
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	9796 #	4783	-0-	-5013	-0-	4783	2			N	-0-		28
02	8848 #	7000	-0-	-1848	-0-	7000	2			N	-0-		28
03	9796 #	7703	-0-	-2093	-0-	7703	2			N	-0-		28
04	6390 #	4062	-0-	-2328	-0-	4062	2			N	-0-		28
05	7750 #	7027	-0-	-723	-0-	7027	2			N	-0-		28
06	7500 #	6708	-0-	-792	-0-	6708	2			N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800)			//CONT.//		78615 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
19TH HOLE PRODUCTION, LLC			//CONT.//		953587												
SUMMERS, E. L. SWD			WELL #:		1	RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2337 - 2371					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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					

01		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					63
02		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					63
03		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					63
04		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					63
05		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					63
*06		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100)					78873 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EXPRO ENGINEERING, INC.					257082												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"			WELL #:		1	RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH	13800	PERF.13116 - 13210					

01		2511 #	1140	-0-	-1371	-0-	117	1	910	2	N	103	176	1			144
							113	9									
02		2268 #	-0-	-0-	-2268	-0-					N	1	1	8			144
03		2511 #	77	-0-	-2434	-0-	16	1	61	2	N	-0-					144
04		2100 #	11	-0-	-2089	-0-	11	2			N	-0-					144
*05		3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	2855	2	190	9	N	173	171	1			185
*06		2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	383	1	2431	2	N	68	168	1	3	8	82
							75	9									

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)					78875 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
SYNERGY-PETERSEN			WELL #:		1	RRCID -> 184338		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH	16500	PERF.12560 - 12565					

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	51	1	2659	3	N	73					151
						80	9									
02	2800 N	3892	-0-	1092	1092	815	1	2939	3	N	125	202	1			74
						138	9									
03	3100 N	4572	-0-	1472	2564	494	1	3979	3	N	90					164
						99	9									
04	3000 N	4969	-0-	1969	4533	512	1	4341	3	N	105	188	1			81
						116	9									
05	9143 X	4610	-0-	-4533	-0-	452	1	4089	3	N	63	27	1			117
						69	9									
*06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	495	1	4799	3	N	121	193	1			45
						133	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

01	9870	9870	-0-	-0-	29616	181	1	9411	3	N	253	160	1			257
						278	9									
02	2800	174	-0-	-2626	26990	33	1	119	3	N	20	241	1			36
						22	9									
03	3100	124	-0-	-2976	24014	14	1	110	3	N	-0-					36
04	3000	765	-0-	-2235	21779	80	1	682	3	N	3					39
						3	9									
05	3100	1116	-0-	-1984	19795	109	1	988	3	N	17	13	1			43
						19	9									
06	3000	669	-0-	-2331	17464	62	1	605	3	N	2					45
						2	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 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 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
01		7719 #	1118	-0-	-6601	-0-	984 1	134 9	N		122	191 1				178
02		6972 #	2758	-0-	-4214	-0-	2571 1	187 9	N		170	195 1				153
03		10363	10363	-0-	-0-	-0-	3072 1	7195 3	N		87	187 1				53
04		3518	3518	-0-	-0-	-0-	96 9									
04		3518	3518	-0-	-0-	-0-	2205 1	1191 3	N		111					164
05		3069 #	1914	-0-	-1155	-0-	122 9									
05		3069 #	1914	-0-	-1155	-0-	1777 1	58 3	N		72	171 1				65
06		3000	3610	-0-	610	610	79 9									
06		3000	3610	-0-	610	610	1133 1	2397 3	N		73					138
							80 9									

 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 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

01	4123 #	2161	-0-	-1962	-0-	1995 3	166 9	N			151	182 1				236
02	3724 #	1650	-0-	-2074	-0-	1523 3	127 9	N			115	189 1				162
03	3441 #	2032	-0-	-1409	-0-	1886 3	146 9	N			133	190 1				105
04	3330 #	1679	-0-	-1651	-0-	1545 3	134 9	N			122					227
05	2170 #	1630	-0-	-540	-0-	1495 3	135 9	N			123	188 1				162
06	2100 #	1905	-0-	-195	-0-	1761 3	144 9	N			131	190 1				103

 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF. 12892 - 12995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	13539	13539	-0-	-0-	7637	246	1	12807	3	N	442	191	1		383
02	14233	14233	-0-	-0-	7637	486	9	10837	3	N	356	464	1		275
03	16025	16025	-0-	-0-	7637	392	9	13756	3	N	512	377	1		410
04	25125	25125	-0-	-0-	7637	1706	1	21847	3	N	637	749	1	2 8	296
05	26340	26340	-0-	-0-	7637	563	9	23029	3	N	698	862	1		132
06	900	24118	-0-	23218	30855	701	9	21315	3	N	550	556	1		126
						2543	1								
						768	9								
						605	9								

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BOBCAT OPERATING 077686
 LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
 PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

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
01	1395 #	1307	-0-	-88	-0-	1305	2	2	9	N	2				95
02	1260 #	875	-0-	-385	-0-	866	2	9	9	N	8				103
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4				107
04	1350 #	1191	-0-	-159	-0-	1190	2	1	9	N	1				108
05	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5				113
06	1350 #	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-				113

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
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	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1	4 7	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAM HOUSTON			80054 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263											
GIBBS BROTHERS & COMPANY A			WELL #:	3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038	-	2042

01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-	
02		1120 N	661	-0-	-459	-0-	661	3	N	-0-			-0-	
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-	
04		870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3	N	-0-			-0-	
05		744 N	373	-0-	-371	-0-	373	3	N	-0-			-0-	
06		1080 N	291	-0-	-789	-0-	291	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 #:	1	RRCID ->	171405	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	11733	-	11754

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

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
01	6665 X	5859	-0-	-806	-0-	540 1 178 9	5141 2	N	162	185 1	219
02	5964 X	5320	-0-	-644	-0-	468 1 179 9	4673 2	N	163	186 1	196
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	468 1 149 9	4153 2	N	135	186 1	145
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-		145
05	6386 X	1771	-0-	-4615	-0-	54 1 52 9	1665 2	N	47		192
*06	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	540 1 326 9	8787 2	N	296	352 1	136

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

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-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60		70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65 1	5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	4 1	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1	8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 1	5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 1	6

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

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

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766									
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640			
M	ALLOW 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)		81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HAMILL & HAMILL		WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

SARGENT, SOUTH (3850)		81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

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
01	2914 #	2365	-0-	-549	-0-	62	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	1876 #	528	-0-	-1348	-0-	56	1	472	2	N	-0-					-0-
03	2139 #	532	-0-	-1607	-0-	60	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	173104 #	122845	-0-	-50259	-0-	4698 1	113127 2	N	4564	4794 1		345
						5020 9						
02	144900 #	114865	-0-	-30035	-0-	5040 1	105232 2	N	4175	4045 1		475
						4593 9						
03	149916	120691	-0-	-29225	-0-	5426 1	110479 2	N	4351	4526 1		300
						4786 9						
04	140070 #	111379	-0-	-28691	-0-	5098 1	102035 2	N	3860	3713 1		447
						4246 9						
05	139500 #	104810	-0-	-34690	-0-	5057 1	95749 2	N	3640	3684 1		403
						4004 9						
06	123060 #	97798	-0-	-25262	-0-	4803 1	89298 2	N	3361	3302 1		462
						3697 9						

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FIVE-JAB, INC. 271310
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:	12	RRCID ->	167570	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8585 - 8616				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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				
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-

PIPKIN, S. W. "A"			WELL #:	18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8194 - 8204				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2)			81851 858		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
C & E OPERATING, INC.			120079													
SEABREEZE LAND CO.			WELL #:	3	RRCID ->	269858	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9132 - 9138				
01		13733 #	5769	-0-	-7964	-0-	5684	2	85	9	N	77				219
02		5770 R	5770	-0-	-0-	-0-	5700	2	70	9	N	64	171	1		112
03		8985	8985	-0-	-0-	-0-	8867	2	118	9	N	107				219
04		9930	9930	-0-	-0-	-0-	9768	2	162	9	N	147	172	1		194
05		7730 R	7730	-0-	-0-	-0-	7635	2	95	9	N	86	173	1		107
06		7650	5358	-0-	-2292	-0-	5229	2	129	9	N	117				224

SEABREEZE (8700)		81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007										
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189098	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	8722 - 8728	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.		120079									
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #:	1	RRCID ->	209492	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	5750 - 6940
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DENBURY ONSHORE, LLC		215343		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ORYX-SUN FEE		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8185 - 8200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5239	-0-	-0-	-5239	273236			N	-0-			51
02	4732	-0-	-0-	-4732	268504			N	-0-			51
03	5239	-0-	-0-	-5239	263265			N	-0-			51
*04	5070	-0-	-0-	-5070	258195			N	-0-			51
*05	5239	-0-	-0-	-5239	252956			N	-0-			51
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	252956			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	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

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-

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

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-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
BOLLINGER, F. G. U.		521516										
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	172451	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4062 - 4074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	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-

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								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAF		WELL #: 1		RRCID -> 175630		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084								
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	-0-					-0-
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	22	1	448	2	N	-0-					-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	N	-0-					-0-
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534								
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					214
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1607	2	8	9	Y	7					221
03	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1549	2	78	9	Y	71					292
04	2640 X	1653	-0-	-987	-0-	1597	2	56	9	Y	51	186	1			157
05	2728 X	2177	-0-	-551	-0-	2119	2	58	9	Y	53					210
06	2640 X	2252	-0-	-388	-0-	2199	2	53	9	Y	48					258

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890								
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516														
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	N	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	775 N	325	-0-	-450	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326								
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	9					117
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	N	3					120
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	55	1	920	2	N	8					128
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	37	1	734	2	N	14					142
05	1364 N	625	-0-	-739	-0-	34	1	582	2	N	8					150
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	36	1	908	2	N	10					160

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385								
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	102	1	3342	2	N	10					195
02	1960 X	1217	-0-	-743	-0-	47	1	1164	2	N	5					200
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	N	-0-					200
04	3330 X	2207	-0-	-1123	-0-	77	1	2126	2	N	4					204
05	3441 X	368	-0-	-3073	-0-	18	1	350	2	N	-0-					204
*06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	-0-					204

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824								
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-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466								
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	154	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	89	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	227	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	88	1	1551	2	N	-0-					-0-
*06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	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				
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	DLQ G-10	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		677770										
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319					
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59 1	338 2	N	69	63 1	21
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	76 9	54 1	N	57	52 1	26
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	63 9	70 1	N	17	36 1	7
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	19 9	40 1	N	12	13 1	6
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	40 1	13 9	N	54	39 1	21
06	870 N	278	-0-	-592	-0-	189 1	59 9	N	53	54 1	20
						220 1	58 9	N			

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			
01	15500	8897	-0-	-6603	40518	8646 2	251 9	N	228	250 1	31
02	14000	7036	-0-	-6964	33554	6782 2	254 9	N	231	201 1	61
03	15500	9571	-0-	-5929	27625	9328 2	243 9	N	221	252 1	30
04	15000	15670	-0-	670	28295	15399 2	271 9	N	246	215 1	61
05	0 W	16551	-0-	16551	44846	1504 1	14786 2	N	237	237 1	61
06	0 W	14989	-0-	14989	59835	261 9	1445 1	N	220	234 1	47
						242 9	13302 2	N			

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			
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		30
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		30
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		30
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-		30
05	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-		30
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		30

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158					
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		44
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		44
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		44
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-		44
05	124 #	8	-0-	-116	-0-	8 2		N	-0-		44
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		44

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
BASS PETROLEUM, INC		//CONT.//		054836										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			33
02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			33
03		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			33
04		120 #	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-			33
05		124 #	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			33
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			33

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141		
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			36
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			36
03		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			36
04		120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			36
05		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2		N	-0-			36
06		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			36

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E-		WELL #:		7	RRCID ->	131602	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	5268	PERF.	5139 - 5156		
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			56
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-			56
03		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			56
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			56
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			56
*06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			56

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A		
01		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			127
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	73	2	11	9	N	-0-		137
03		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			137
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	-0-		149
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	84	2	18	9	N	-0-	130 1	35
06		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			35

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		
01		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			10
02		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			10
03		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			10
04		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			10
05		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			10
*06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A		
01		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			32
02		140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-			32
03		155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			32
04		150 #	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-			32
05		155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-			32
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			32

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 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
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
*06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			11
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			11
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
*06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	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

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			24
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			24
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			24
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			24
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			24
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
FOOTHILL ENERGY, LLC		//CONT.// 275368									
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 131164		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 4970 - 4988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		17

LIBERTY		WELL #: 3		RRCID -> 131894		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4991 - 5012	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		10

LIBERTY, E.		WELL #: 4		RRCID -> 132533		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5031 - 5054	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		11

LIBERTY, P.		WELL #: 5		RRCID -> 133664		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4969 - 4979	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		14

KELLY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 150662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 5099 - 5137	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153		129025		12/13/1987		5202		5037 - 5044	
MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044	
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040													
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
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126 2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111 2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125 2	1 9	Y	1			25
*04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1			26
*05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2			28
*06		145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1			29

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232													
01	T. A.		64	-0-	64	167	64 2		Y	-0-			-0-
02		220 R	53	-0-	-167	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978													
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126 2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111 2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125 2	1 9	Y	1			25
*04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1			26
*05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9	Y	2			28
*06		145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1			29

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853													
01		186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02		168 #	115	-0-	-53	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03		186 #	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		155 #	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908													
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126 2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111 2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125 2	1 9	Y	1			25
*04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1			26
*05		241 R	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	Y	2			28
*06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993													
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126 2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111 2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125 2	1 9	Y	1			25
*04		193 R	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	Y	1			26
*05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	Y	2			28
*06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068													
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126 2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111 2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125 2	1 9	Y	1			25
04		840 #	76	-0-	-764	-0-	75 2	1 9	Y	1			26
05		124 #	77	-0-	-47	-0-	75 2	2 9	Y	2			28
06		120 #	69	-0-	-51	-0-	68 2	1 9	Y	1			29

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126	2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111	2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1 9	Y	1			25
*04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	Y	1			26
05		124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2 9	Y	2			28
06		120 #	69	-0-	-51	-0-	68	2	1 9	Y	1			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126	2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111	2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1 9	Y	1			25
04		120 #	76	-0-	-44	-0-	75	2	1 9	Y	1			26
05		124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2 9	Y	2			28
06		120 #	69	-0-	-51	-0-	68	2	1 9	Y	1			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030														
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126	2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111	2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1 9	Y	1			25
*04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1			26
05		124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2 9	Y	2			28
06		120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1 9	Y	1			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986														
01	DLQ	G-10	127	-0-	127	379	126	2	1 9	Y	1			17
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	498	111	2	8 9	Y	7			24
03		624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1 9	Y	1			25
*04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	Y	1			26
05		124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2 9	Y	2			28
06		120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1 9	Y	1			29

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960														
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068														
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			33
02		84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			33
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			33
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			33
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			33
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			33

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4923 - 4939
M	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

01		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		62
02		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		62
03		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		62
04		300 #	255	-0-	-45	-0-	255 2		N	-0-		62
*05		310 #	261	-0-	-49	-0-	243 2	18 9	N	16		78
*06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		78

MIKULEC -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054
01		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		46
02		196 #	164	-0-	-32	-0-	164 2		N	-0-		46
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		46
04		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		46
*05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		46
*06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		46

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884
01		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		10
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		10
03		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		10
04		180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-		10
*05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		10
*06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		10

MATTINGLY		WELL #:		2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032
01		217 #	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-		10
02		196 #	170	-0-	-26	-0-	170 2		N	-0-		10
03		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		10
04		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		10
*05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		10
*06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		10

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945
01		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		14
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-		14
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		14
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		14
*05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		14
*06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		14

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	96 2	3 9	Y	3		37
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2		39
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1		40
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		40
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	60 2	1 9	Y	1		24
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	53 2	2 9	Y	2		26
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		27
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		28
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064					
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
01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				50
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-				50
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				50
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				50
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				50
*06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				50

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178							
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				34
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-				34
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				34
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				34
*05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				34
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				34

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968							
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				17
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				17
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				17
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				17
*05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				17
*06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				17

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-
*05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				60
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				60
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				60
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				60
*05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				60
*06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				60

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043							
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				60
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				60
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				60
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				60
*05	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				60
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				60

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940							
01	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-				27
02	392 #	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-				27
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-				27
04	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-				27
*05	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-				27
*06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				15
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				15
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	2		1	9	16
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2		2	9	18
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2		1	9	19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT	19

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N		73
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		N		73
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2		2	9	75
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73	2		6	9	79
*05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	2		1	9	80
*06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	80

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
01	155 #	152	-0-	-3	-0-	137	2		15	9	102
02	140 #	87	-0-	-53	-0-	81	2		6	9	107
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	139	2		10	9	116
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	130	2		10	9	125
*05	155 #	147	-0-	-8	-0-	137	2		10	9	34
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	34

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y		15
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y		15
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	2		1	9	16
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	2		1	9	17
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2		1	9	18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT	18

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	153	2		6	9	79
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	150	2		3	9	82
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	234	2		6	9	87
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	99	2		2	9	89
*05	155 #	91	-0-	-64	-0-	89	2		2	9	91
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	91

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2		N		13
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	125	2		N		13
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N		13
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N		13
*05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N		13
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	13

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	2		2	9	31
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	2		N		31
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	2		1	9	32
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2		N		32
*05	155 #	144	-0-	-11	-0-	143	2		1	9	33
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	33

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254
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

01		217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-			27
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			27
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	272 2	N	3	9	3	30
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	179 2	N	3	9	3	33
*05		186 #	182	-0-	-4	-0-	180 2	N	2	9	2	35
*06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			35

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032
01		186 #	157	-0-	-29	-0-	151 2	N	6	9	5	50
02		168 #	138	-0-	-30	-0-	132 2	N	6	9	5	55
03		186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2	N			-0-	55
04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	150 2	N	4	9	4	59
*05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	149 2	N	6	9	5	64
*06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			64

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4945 - 4976
01		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			33
02		56 #	32	-0-	-24	-0-	32 2	N	-0-			33
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			33
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			33
*05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			33
*06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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
01		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 2	N	-0-			13
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			13
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			13
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			13
*05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			13
*06		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			13

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 - 4928
01		155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-			18
02		140 #	96	-0-	-44	-0-	96 2	N	-0-			18
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			18
04		180 #	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-			18
*05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			18
*06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			18

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870
01		124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-			15
02		112 #	78	-0-	-34	-0-	78 2	N	-0-			15
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			15
04		150 #	97	-0-	-53	-0-	97 2	N	-0-			15
*05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			15
*06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			15

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	131154	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4964 - 4977
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			21
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			21
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			21
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			21
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
*06		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			28
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			28
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			28
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			28
*05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			28
*06	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	
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			73
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	2		N	-0-			73
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			73
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			73
*05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			73
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			73

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828	
01	527 #	498	-0-	-29	-0-	492	2	6 9	N	5			59
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	424	2	2 9	N	2			61
03	496 #	475	-0-	-21	-0-	471	2	4 9	N	4			65
04	480 #	475	-0-	-5	-0-	472	2	3 9	N	3			68
*05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8 9	N	7			75
*06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			75

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110	
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			30
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			30
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			30
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			30
*05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3 9	N	3			33
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974	
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			98
02	168 #	50	-0-	-118	-0-	50	2		N	-0-			98
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			98
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-			98
*05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			98
*06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			98

STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012	
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			50
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			50
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			50
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			50
*05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			50
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			50

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936	
01	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			10
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			10
03	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			10
04	660 #	412	-0-	-248	-0-	412	2		N	-0-			10
*05	744 #	524	-0-	-220	-0-	463	2	61 9	N	55	39 1		26
*06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			26

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043	
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
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			21
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			21
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			21
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			21
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			21
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			21

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			81
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-			81
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			81
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			81
*05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			81
*06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			81

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			63
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128 2	N	-0-			63
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			63
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			63
*05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			63
*06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			63

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	122 2	8 9	N	7		60
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	106 2	7 9	N	6		66
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	120 2	8 9	N	7		73
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	N	10	66 1	1 8
*05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	124 2	4 9	N	4		20
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		20

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		48
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		48
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		48
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		48
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		48
*06	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	
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		20
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77 2		N	-0-		20
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		20
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		20
*05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		20
*06	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	
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		35
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		35
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		35
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		35
*05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		35
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169														
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	81	2	6	9	N	5			33
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	82	2	6	9	N	5			38
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	N	7			45
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5			50
*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3			53
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			53

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125														
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	76	2	12	9	N	11			53
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	72	2	14	9	N	13			66
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12			78
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10			88
*05	93 #	92	-0-	-1	-0-	82	2	10	9	N	9			97
*06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			97

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230														
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	267	2	2	9	N	2			32
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	240	2	8	9	N	7			39
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	N	4			43
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	259	2	7	9	N	6			49
*05	279 #	277	-0-	-2	-0-	273	2	4	9	N	4			53
*06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			53

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988														
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3			100
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	113	2	3	9	N	3			103
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	N	2			105
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	N	2			107
*05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			107
*06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			107

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138														
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1			24
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	53	2	2	9	Y	2			26
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1			27
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1			28
05	DLQ G-10	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1			29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT			29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210														
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A														
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4			61
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7			68
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7			75
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4			79
*05	186 #	163	-0-	-23	-0-	153	2	10	9	N	9			88
*06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			88

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
BAILEY, ARBRA		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507		
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
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	40 1 39 9	362 2	N	35	181
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	36 1 24 9	323 2	N	22 159 1	44
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	34 1 29 9	317 2	N	26	70
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	30 1 29 9	289 2	N	26	96
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	28 1 28 9	253 2	N	25	121
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	29 1 20 9	254 2	N	18	139

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346		
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-

JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A		
01	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	480 1 199 9	6118 2	N	181 176 1	185
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	448 1 169 9	5587 2	N	154 176 1	163
03	DLQ G-10	6910	-0-	6910	6910	493 1 208 9	6209 2	N	189 179 1	173
04	13554 X	6644	-0-	-6910	-0-	471 1 190 9	5983 2	N	173 181 1	165
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	496 1 197 9	6264 2	N	179 175 1	169
*06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	465 1 184 9	5893 2	N	167 176 1	160

BARKLEY, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A		
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	136 1 8 9	177 2	N	7	57
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	169 1 11 9	162 2	N	10	67
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	105 1 6 9	209 2	N	5	72
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	217 1 2 9	164 2	N	2	74
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	119 1 1 9	157 2	N	1	75
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	105 1 2 9	205 2	N	2	77

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356												
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	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	503 1	1698 2	N	79		184	
						87 9						
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	458 1	1475 2	N	76	176 1	84	
						84 9						
03	2170 N	1233	-0-	-937	-0-	445 1	738 2	N	45		129	
						50 9						
04	2100 N	849	-0-	-1251	-0-	272 1	544 2	N	30		159	
						33 9						
05	2170 N	1080	-0-	-1090	-0-	293 1	756 2	N	28		187	
						31 9						
06	1200 N	539	-0-	-661	-0-	225 1	304 2	N	9	174 1	22	
						10 9						

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446												
01	13857 X	12596	-0-	-1261	-0-	1161 1	11178 2	N	234	176 1	194	
						257 9						
02	12516 X	11788	-0-	-728	-0-	1092 1	10468 2	N	207	180 1	221	
						228 9						
03	DLQ G-10	12851	-0-	12851	12851	1189 1	11398 2	N	240	314 1	147	
						264 9						
04	21774 X	8923	-0-	-12851	-0-	871 1	7873 2	N	163	173 1	137	
						179 9						
05	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	1203 1	11387 2	N	234	182 1	189	
						257 9						
06	11940 X	11901	-0-	-39	-0-	1127 1	10539 2	N	214	186 1	217	
						235 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												
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	654 3	42 9	N	38		176	
						613 3	55 9	N	50		226	
02	668 R	668	-0-	-0-	-0-	547 3	58 9	N	53	183 1	96	
						147 3	32 9	N	29		125	
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	2 3	21 9	N	19		144	
						1 3	26 9	N	24		168	
04	660 #	179	-0-	-481	-0-							
05	744 #	23	-0-	-721	-0-							
06	720 #	27	-0-	-693	-0-							

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												
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		87	
02	3080 X	485	-0-	-2595	-0-	481 2	4 9	N	4		91	
						482 2	1 9	N	1		92	
03	527 X	483	-0-	-44	-0-	504 2		N	-0-		92	
						271 2	1 9	N	1		93	
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		93	
05	527 X	272	-0-	-255	-0-							
06	510 X	393	-0-	-117	-0-							

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319												
01	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2565 2	150 9	N	136	181 1	91	
						1726 2	117 9	N	106	166 1	31	
02	2240 X	1843	-0-	-397	-0-	2081 2	108 9	N	98		129	
						1845 2	91 9	N	83	167 1	45	
03	2480 X	2189	-0-	-291	-0-	2015 2	120 9	N	109		154	
						1967 2	73 9	N	66	165 1	55	
04	2640 X	1936	-0-	-704	-0-							
05	2728 X	2135	-0-	-593	-0-							
06	2640 X	2040	-0-	-600	-0-							

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	942	-0-	942	17041	887	2	55	9	N	50			270
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	18341	1147	2	153	9	N	139	172	1	237
03		19278 X	937	-0-	-18341	-0-	830	2	107	9	N	97	176	1	158
04		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7103	2	163	9	N	148	169	1	137
05		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1251	2	231	9	N	210	172	1	175
06		1380 X	1167	-0-	-213	-0-	1145	2	22	9	N	20			195

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	3507	-0-	-2631	-0-	3455	2	52	9	N	47			225
02		5488 X	3715	-0-	-1773	-0-	3642	2	73	9	N	66	184	1	107
03		4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3835	2	119	9	N	108			215
04		3840 X	1753	-0-	-2087	-0-	1740	2	13	9	N	12			227
05		4123 X	2540	-0-	-1583	-0-	2540	2			N	-0-			227
06		3990 X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-			227

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	1884	-0-	-1898	-0-	1743	2	141	9	N	128	165	1	228
02		3416 X	1649	-0-	-1767	-0-	1507	2	142	9	N	129	172	1	185
03		3782 X	1703	-0-	-2079	-0-	1516	2	187	9	N	170	167	1	188
04		2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2429	2	168	9	N	153	159	1	182
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3300	2	176	9	N	160	165	1	177
*06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	123	9	N	112	181	1	108

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17391 X	12429	-0-	-4962	-0-	12276	2	153	9	N	139	176	1	70
02		14056 X	10921	-0-	-3135	-0-	10816	2	105	9	N	95			165
03		14322 X	10804	-0-	-3518	-0-	10663	2	141	9	N	128	175	1	118
04		12540 X	12058	-0-	-482	-0-	11935	2	123	9	N	112			230
05		12958 X	10130	-0-	-2828	-0-	10006	2	124	9	N	113	170	1	173
06		12030 X	9216	-0-	-2814	-0-	9085	2	131	9	N	119	180	1	112

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3466	-0-	-843	-0-	3446	2	20	9	N	18			80
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4203	2	41	9	N	37			117
03		4216 X	1274	-0-	-2942	-0-	1268	2	6	9	N	5			122
04		4080 X	1533	-0-	-2547	-0-	1516	2	17	9	N	15			137
05		4712 X	4702	-0-	-10	-0-	4652	2	50	9	N	45			182
06		4560 X	4199	-0-	-361	-0-	4166	2	33	9	N	30			212

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.// 261273										
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2802	2	403 9	N	366	350 1	103
02	2800 X	2553	-0-	-247	-0-	2210	2	343 9	N	312	172 1	243
03	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	2720	2	339 9	N	308	334 1	217
04	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2573	2	336 9	N	305	339 1	183
05	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2155	2	259 9	N	235	348 1	70
06	3090 X	2486	-0-	-604	-0-	2144	2	342 9	N	311	171 1	210

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848				
01	3100 N	4749	-0-	1649	2930	4171	2	578 9	N	525	504 1	208
02	7807 X	4877	-0-	-2930	-0-	4458	2	419 9	N	381	332 1	257
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4070	2	531 9	N	483	520 1	220
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3314	2	497 9	N	452	490 1	182
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1876	2	373 9	N	339	351 1	170
*06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2377	2	443 9	N	403	331 1	242

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490				
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5042	2	496 9	N	451	514 1	167
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5294	2	429 9	N	390	340 1	217
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	5772	2	491 9	N	446	346 1	317
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5184	2	464 9	N	422	516 1	223
05	6324 X	5426	-0-	-898	-0-	4922	2	504 9	N	458	519 1	162
06	6120 X	4858	-0-	-1262	-0-	4404	2	454 9	N	413	350 1	225

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414				
01	3162 X	1793	-0-	-1369	-0-	1687	2	106 9	N	96		193
02	3248 X	2000	-0-	-1248	-0-	1914	2	86 9	N	78	174 1	97
03	3596 X	2917	-0-	-679	-0-	2779	2	138 9	N	125		222
04	3480 X	996	-0-	-2484	-0-	974	2	22 9	N	20	169 1	73
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3388	2	132 9	N	120		193
*06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3805	2	120 9	N	109	175 1	127

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140				
01	9455 X	9143	-0-	-312	-0-	8770	2	373 9	N	339	171 1	318
02	8540 X	7816	-0-	-724	-0-	7483	2	333 9	N	303	346 1	275
03	9548 X	6670	-0-	-2878	-0-	6325	2	345 9	N	314	341 1	248
04	8850 X	5469	-0-	-3381	-0-	5203	2	266 9	N	242	358 1	132
05	9145 X	3670	-0-	-5475	-0-	3418	2	252 9	N	229	186 1	175
06	8850 X	3402	-0-	-5448	-0-	3182	2	220 9	N	200	175 1	200

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500				
01	4805 X	3658	-0-	-1147	-0-	3549	2	109 9	N	99		232
02	4340 X	2958	-0-	-1382	-0-	2851	2	107 9	N	97	179 1	150
03	4557 X	2671	-0-	-1886	-0-	2561	2	110 9	N	100		250
04	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	3303	2	37 9	N	34	184 1	100
05	3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2699	2	72 9	N	65		165
06	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2842	2	69 9	N	63		228

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 FIVE-JAB, INC. 271310
 WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 14006 - 14050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	5					226
02	588 #	171	-0-	-417	-0-	48	1	37	2	N	78	172	1			132
03	558 #	23	-0-	-535	-0-	12	2	11	9	N	10					142
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					209
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	48					257
*06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	53	9	36	1	N	44					301
						48	9									

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		//CONT.//		176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		//CONT.//		83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
SKIP		WELL #:		1	RRCID ->	271196	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13272 - 13312		
01	7750	111479	-0-	103729	436687	108468	3	3011	9	N	2737	2734	1	230
02	7000	47295	-0-	40295	476982	46040	3	1255	9	N	1141	1274	1	97
03	7750	68581	-0-	60831	537813	67021	3	1560	9	N	1418	1287	1	228
04	101220	72858	-0-	-28362	509451	71074	3	1784	9	N	1622	1650	1	200
05	104594	70985	-0-	-33609	475842	69465	3	1520	9	N	1382	1293	1	289
06	101220	69899	-0-	-31321	444521	68686	3	1213	9	N	1103	1088	1	304

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 375 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963			TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	66 1	1206 3	Y	10	10 1		1
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	11 9	1101 3	Y	9	9 1		1
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61 1	1212 3	Y	9	9 1		1
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	10 9	1182 3	Y	7	7 1		1
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	68 1	1262 3	Y	8	8 1		1
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	8 9	1248 3	Y	8	8 1		1
						72 1						
						9 9						
						69 1						
						9 9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	1	1 1		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 9	60 3	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	68 3	Y	1	1 1		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 9	68 3	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946			TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 08/13/1944			TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 9346	
01	318 X	40	-0-	-278	-0-	1 1	19 3	Y	18	21 1		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	20 9	9 3	Y	25	21 1		4
03	T. A.	101	-0-	101	101	1 1	67 3	Y	27	29 1		2
04	T. A.	175	-0-	175	276	28 9	142 3	Y	23	22 1		3
05	T. A.	196	-0-	196	472	4 1	162 3	Y	23	24 1		2
*06	584 X	112	-0-	-472	-0-	30 9	80 3	Y	25	24 1		3
						8 1						
						25 9						
						9 1						
						25 9						
						4 1						
						28 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 008279			COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10120 - 10365		
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	9703 X	7958	-0-	-1745	-0-	408 1 54 9	7496 3	Y	49	48 1	6			
02	9576 X	6849	-0-	-2727	-0-	357 1 45 9	6447 3	Y	41	41 1	6			
03	7502 X	7172	-0-	-330	-0-	384 1 47 9	6741 3	Y	43	46 1	3			
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	425 1 41 9	7396 3	Y	37	35 1	5			
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	470 1 36 9	8270 3	Y	33	35 1	3			
*06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	402 1 43 9	7328 3	Y	39	38 1	4			

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		49 L	RRCID -> 008282			COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 11109		PERF.10204 - 10370		
01	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	48 1 114 9	888 3	Y	104	58 1	46			
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	53 1 327 9	960 3	Y	297	307 1	36			
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	34 1 361 9	599 3	Y	328	339 1	25			
04	1020 N	343	-0-	-677	-0-	14 1 84 9	245 3	Y	76	90 1	11			
05	1488 N	1143	-0-	-345	-0-	56 1 100 9	987 3	Y	91	86 1	16			
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	81 1 230 9	1470 3	Y	209	205 1	20			

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U	RRCID -> 008287			COMPL. DATE 09/09/1958		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10084 - 10339		
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1 2 9	90 3	Y	2	2 1	-0-			
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	4 1 1 9	77 3	Y	1	1 1	-0-			
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1 2 9	104 3	Y	2	2 1	-0-			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	95 3	Y	1	1 1	-0-			
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	165 3	Y	1	1 1	-0-			
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	127 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		
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	159 1 64 9	2921 3	Y	58	57 1	7			
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	154 1 51 9	2784 3	Y	46	46 1	7			
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	174 1 56 9	3050 3	Y	51	54 1	4			
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	170 1 47 9	2963 3	Y	43	41 1	6			
05	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	173 1 47 9	3049 3	Y	43	45 1	4			
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	162 1 31 9	2947 3	Y	28	30 1	2			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 3	201 9	Y	183	179 1		22
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	146	150 1		18
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	161 9	14 3	Y	159	165 1		12
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	1 1	156 9	Y	142	136 1		18
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	8 3	15 3	Y	156	166 1		8
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	172 9	1 1	Y	101	99 1		10
						111 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	863 1	15851 3	Y	27	27 1		3
02	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	30 9	14613 3	Y	22	22 1		3
03	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	808 1	14715 3	Y	24	25 1		2
04	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	24 9	14182 3	Y	20	19 1		3
05	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	839 1	14198 3	Y	20	21 1		2
*06	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	26 9	13586 3	Y	21	21 1		2
						814 1						
						22 9						
						807 1						
						22 9						
						746 1						
						23 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

01	6293 X	6204	-0-	-89	-0-	318 1	5841 3	Y	41	41 1		4
02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	45 9	5338 3	Y	36	35 1		5
03	6262 X	6168	-0-	-94	-0-	295 1	5796 3	Y	37	39 1		3
04	6060 X	5985	-0-	-75	-0-	40 9	5629 3	Y	30	29 1		4
05	6293 X	6149	-0-	-144	-0-	331 1	5785 3	Y	32	33 1		3
06	6090 X	5993	-0-	-97	-0-	41 9	5648 3	Y	32	32 1		3
						323 1						
						33 9						
						329 1						
						35 9						
						310 1						
						35 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		36 U	RRCID ->	008301	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10157 - 10380
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
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	148 1	2724 3	Y	196	192 1		24
						216 9						
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	135 1	2443 3	Y	156	161 1		19
						172 9						
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	151 1	2641 3	Y	172	178 1		13
						189 9						
04	2880 N	2879	-0-	-1	-0-	147 1	2564 3	Y	153	146 1		20
						168 9						
05	2976 N	2931	-0-	-45	-0-	148 1	2601 3	Y	165	177 1		8
						182 9						
06	2880 N	2790	-0-	-90	-0-	139 1	2528 3	Y	112	109 1		11
						123 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		37 U	RRCID ->	008302	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9858 - 10346
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	68 1	1249 3	Y	14	13 1		2
						15 9						
02	1456 N	822	-0-	-634	-0-	43 1	770 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
03	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	65 1	1148 3	Y	12	13 1		1
						13 9						
04	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	68 1	1176 3	Y	10	10 1		1
						11 9						
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	78 1	1377 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64 1	1165 3	Y	10	10 1		1
						11 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	008304	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10162 - 10370
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66 1	1219 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1086 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69 1	1211 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	69 1	1198 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69 1	1206 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	60 1	1084 3	Y	7	7 1		1
						8 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		40 L	RRCID ->	008305	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10128 - 10295
01	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	123 1	2252 3	Y	18	18 1		2
						20 9						
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	131 1	2363 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
03	3100 N	3674	-0-	574	574	197 1	3459 3	Y	16	17 1		1
						18 9						
04	3000 N	2503	-0-	-497	77	135 1	2353 3	Y	14	13 1		2
						15 9						
05	2635 N	1741	-0-	-894	-0-	93 1	1636 3	Y	11	12 1		1
						12 9						
06	2550 X	2341	-0-	-209	-0-	121 1	2203 3	Y	15	14 1		2
						17 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307													COMPL. DATE	11/24/1958	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10134 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-				-0-		
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-				-0-		
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-				-0-		
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-				-0-		
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-				-0-		
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325													COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10118 - 10766
01		14880 X	14105	-0-	-775	-0-	724	1	13287	3	Y	85	84	1		10		
							94	9										
02		13328 X	12914	-0-	-414	-0-	672	1	12161	3	Y	74	73	1		11		
							81	9										
03		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	757	1	13275	3	Y	76	81	1		6		
							84	9										
04		13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	734	1	12786	3	Y	64	61	1		9		
							70	9										
05		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	733	1	12909	3	Y	65	68	1		6		
							72	9										
*06		13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	690	1	12568	3	Y	68	67	1		7		
							75	9										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190													COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9923 - 10212
01		7068 X	3434	-0-	-3634	-0-	177	1	3242	3	Y	14	9	1		5		
							15	9										
02		6384 X	4667	-0-	-1717	-0-	243	1	4395	3	Y	26	31	1		-0-		
							29	9										
03		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	422	1	7392	3	Y	40	37	1		3		
							44	9										
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	374	1	6516	3	Y	35	33	1		5		
							39	9										
05		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	311	1	5472	3	Y	31	33	1		3		
							34	9										
06		6690 X	6068	-0-	-622	-0-	314	1	5715	3	Y	35	35	1		3		
							39	9										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193													COMPL. DATE	01/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199										COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405				
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	
01	7440 X	6725	-0-	-715	-0-	345	1	6330	3	Y	45	45	1	5
02	6720 X	5869	-0-	-851	-0-	50	9	5520	3	Y	40	39	1	6
03	7037 X	6534	-0-	-503	-0-	44	9	6140	3	Y	40	43	1	3
04	6810 X	6346	-0-	-464	-0-	350	1	5966	3	Y	34	32	1	5
05	6727 X	6590	-0-	-137	-0-	44	9	6201	3	Y	34	36	1	3
06	6510 X	6488	-0-	-22	-0-	343	1	6112	3	Y	36	35	1	4
						37	9							
						352	1							
						37	9							
						40	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240										COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A				
01	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	183	1	3367	3	Y	34	34	1	4
02	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	37	9	3015	3	Y	29	29	1	4
03	3751 X	3472	-0-	-279	-0-	167	1	3253	3	Y	30	32	1	2
04	3630 X	3414	-0-	-216	-0-	32	9	3202	3	Y	25	24	1	3
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	186	1	3290	3	Y	26	27	1	2
06	3480 X	3335	-0-	-145	-0-	33	9	3133	3	Y	27	26	1	3
						184	1							
						28	9							
						187	1							
						29	9							
						172	1							
						30	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075										COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A				
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	31	1	566	3	Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-			-0-
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157										COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664				
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	264	1	4839	3	Y	24	23	1	3
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	26	9	2725	3	Y	15	15	1	3
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	17	9	3394	3	Y	16	17	1	2
04	4950 X	2490	-0-	-2460	-0-	194	1	2345	3	Y	9	9	1	2
05	5115 X	3802	-0-	-1313	-0-	18	9	3584	3	Y	13	15	1	-0-
06	4950 X	2456	-0-	-2494	-0-	135	1	2317	3	Y	11	9	1	2
						10	9							
						204	1							
						14	9							
						127	1							
						12	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160										COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		//CONT.// 945936											
		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	189	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	12	1	221	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A				
01	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	144	1	2646	3	Y	18	18 1	2
						20	9						
02	2828 X	2500	-0-	-328	-0-	130	1	2353	3	Y	15	15 1	2
						17	9						
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	150	1	2623	3	Y	16	17 1	1
						18	9						
04	2700 X	2661	-0-	-39	-0-	144	1	2502	3	Y	14	13 1	2
						15	9						
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	Y	13	14 1	1
						14	9						
*06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	145	1	2649	3	Y	14	14 1	1
						15	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985				
01	12586 X	12116	-0-	-470	-0-	621	1	11407	3	Y	80	80 1	9
						88	9						
02	11368 X	10934	-0-	-434	-0-	569	1	10289	3	Y	69	68 1	10
						76	9						
03	12431 X	11917	-0-	-514	-0-	639	1	11200	3	Y	71	76 1	5
						78	9						
04	12030 X	11497	-0-	-533	-0-	621	1	10809	3	Y	61	58 1	8
						67	9						
05	12121 X	11613	-0-	-508	-0-	621	1	10925	3	Y	61	64 1	5
						67	9						
06	11730 X	11316	-0-	-414	-0-	585	1	10661	3	Y	64	62 1	7
						70	9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID -> 042743		COMPL. DATE 09/13/1967		TOTAL DEPTH 11319		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

01	23250 X	22542	-0-	-708	-0-	1162	1	21322	3	Y	53	53	1	6
						58	9							
02	20832 X	20402	-0-	-430	-0-	1067	1	19284	3	Y	46	45	1	7
						51	9							
03	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1191	1	20892	3	Y	47	50	1	4
						52	9							
04	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1165	1	20284	3	Y	39	38	1	5
						43	9							
05	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	1172	1	20621	3	Y	41	42	1	4
						45	9							
*06	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1100	1	20034	3	Y	39	39	1	4
						43	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID -> 042745		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9014 - 9029			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	201	197	1	24
						221	9							
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	161	165	1	20
						177	9							
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	175	182	1	13
						193	9							
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	156	149	1	20
						172	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	170	181	1	9
						187	9							
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	1	1	23	3	Y	115	113	1	11
						127	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID -> 042786		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10102 - 10164			
01	5270 X	4022	-0-	-1248	-0-	206	1	3781	3	Y	32	32	1	3
						35	9							
02	4704 X	4403	-0-	-301	-0-	229	1	4144	3	Y	27	26	1	4
						30	9							
03	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	253	1	4435	3	Y	28	30	1	2
						31	9							
04	4830 X	4565	-0-	-265	-0-	246	1	4293	3	Y	24	23	1	3
						26	9							
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	261	1	4589	3	Y	25	26	1	2
						28	9							
*06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	247	1	4498	3	Y	26	25	1	3
						29	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		68 L	RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967		TOTAL DEPTH 11112		PERF. N/A			
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	1519	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	1456 N	1436	-0-	-20	-0-	75	1	1351	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1508	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1491	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

01		1178 N	939	-0-	-239	-0-	47 1	866 3	Y	24	23 1		3
							26 9						
02		980 N	438	-0-	-542	-0-	22 1	396 3	Y	18	18 1		3
							20 9						
03		DLQ G-10	450	-0-	450	450	23 1	404 3	Y	21	22 1		2
							23 9						
04		DLQ G-10	457	-0-	457	907	24 1	415 3	Y	16	16 1		2
							18 9						
05		DLQ G-10	355	-0-	355	1262	18 1	323 3	Y	13	15 1		-0-
							14 9						
*06		1262 N	-0-	-0-	-1262	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		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

01		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	44 1	805 3	Y	180	176 1		22
							198 9						
02		980 N	922	-0-	-58	-0-	40 1	726 3	Y	142	147 1		17
							156 9						
03		1054 N	931	-0-	-123	-0-	41 1	717 3	Y	157	162 1		12
							173 9						
04		1020 N	913	-0-	-107	-0-	41 1	718 3	Y	140	134 1		18
							154 9						
05		1023 N	952	-0-	-71	-0-	42 1	742 3	Y	153	164 1		7
							168 9						
*06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	43 1	792 3	Y	100	97 1		10
							110 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

01		403 N	84	-0-	-319	-0-	3 1	53 3	Y	25	25 1		3
							28 9						
02		224 N	65	-0-	-159	-0-	2 1	40 3	Y	21	21 1		3
							23 9						
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	340 3	Y	23	24 1		2
							25 9						
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	Y	19	18 1		3
							21 9						
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 1	542 3	Y	19	20 1		2
							21 9						
*06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	515 3	Y	20	20 1		2
							22 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) 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
01	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	183	1	3366	3	Y	24	24	3
						26	9						
02	3248 X	3210	-0-	-38	-0-	167	1	3021	3	Y	20	20	3
						22	9						
03	3689 X	3657	-0-	-32	-0-	196	1	3437	3	Y	22	23	2
						24	9						
04	3510 X	3303	-0-	-207	-0-	178	1	3106	3	Y	17	17	2
						19	9						
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	196	1	3448	3	Y	19	19	2
						21	9						
06	3540 X	3453	-0-	-87	-0-	179	1	3253	3	Y	19	19	2
						21	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
01	9703 X	9312	-0-	-391	-0-	478	1	8768	3	Y	60	59	7
						66	9						
02	8624 X	8384	-0-	-240	-0-	436	1	7893	3	Y	50	50	7
						55	9						
03	9176 X	9172	-0-	-4	-0-	492	1	8622	3	Y	53	56	4
						58	9						
04	8880 X	8818	-0-	-62	-0-	476	1	8292	3	Y	45	43	6
						50	9						
05	9176 X	8975	-0-	-201	-0-	480	1	8445	3	Y	45	47	4
						50	9						
06	8880 X	8739	-0-	-141	-0-	452	1	8236	3	Y	46	45	5
						51	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014													
01	744 N	606	-0-	-138	-0-	30	1	551	3	Y	23	23	3
						25	9						
02	980 N	599	-0-	-381	-0-	30	1	547	3	Y	20	20	3
						22	9						
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	21	22	2
						23	9						
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	17	17	2
						19	9						
05	651 N	502	-0-	-149	-0-	26	1	455	3	Y	19	19	2
						21	9						
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	865	3	Y	18	18	2
						20	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	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 #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

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
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	229	1	4212	3	Y	-0-		-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	217	1	3923	3	Y	-0-		-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	3	Y	-0-		-0-
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	238	1	4153	3	Y	83	71 1	12
						91	9						
05	4588 X	4057	-0-	-531	-0-	216	1	3810	3	Y	28	40 1	-0-
						31	9						
06	4440 X	3878	-0-	-562	-0-	202	1	3676	3	Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

01	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	586	1	10766	3	Y	73	73 1	8
						80	9						
02	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	529	1	9558	3	Y	63	62 1	9
						69	9						
03	11346 X	10695	-0-	-651	-0-	573	1	10050	3	Y	65	69 1	5
						72	9						
04	10980 X	9717	-0-	-1263	-0-	524	1	9132	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
05	11346 X	8707	-0-	-2639	-0-	465	1	8180	3	Y	56	58 1	5
						62	9						
06	10980 X	8594	-0-	-2386	-0-	444	1	8086	3	Y	58	57 1	6
						64	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

01	9207 X	8280	-0-	-927	-0-	424	1	7787	3	Y	63	63 1	7
						69	9						
02	8316 X	6093	-0-	-2223	-0-	316	1	5720	3	Y	52	53 1	6
						57	9						
03	10292 X	6998	-0-	-3294	-0-	374	1	6560	3	Y	58	60 1	4
						64	9						
04	9960 X	5285	-0-	-4675	-0-	284	1	4950	3	Y	46	44 1	6
						51	9						
05	10106 X	4866	-0-	-5240	-0-	259	1	4560	3	Y	43	45 1	4
						47	9						
06	8010 X	4551	-0-	-3459	-0-	234	1	4262	3	Y	50	49 1	5
						55	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

01	13516 X	13457	-0-	-59	-0-	670	1	12304	3	Y	439	431 1	53
						483	9						
02	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	630	1	11385	3	Y	353	362 1	44
						388	9						
03	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	704	1	12351	3	Y	385	400 1	29
						424	9						
04	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	685	1	11926	3	Y	340	325 1	44
						374	9						
05	13206 X	13052	-0-	-154	-0-	680	1	11968	3	Y	367	391 1	20
						404	9						
*06	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	651	1	11858	3	Y	486	435 1	71
						535	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

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
01	6696 X	6360	-0-	-336	-0-	326 1	5987 3	Y	43	43 1		5
						47 9						
02	6048 X	2120	-0-	-3928	-0-	109 1	1970 3	Y	37	37 1		5
						41 9						
03	6696 X	1289	-0-	-5407	-0-	67 1	1179 3	Y	39	41 1		3
						43 9						
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	6	9 1		-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	-0-			-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-			Y	-0-			-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

01	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	734 1	13469 3	Y	73	73 1		8
						80 9						
02	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	666 1	12048 3	Y	64	63 1		9
						70 9						
03	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	735 1	12893 3	Y	65	69 1		5
						72 9						
04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	728 1	12686 3	Y	55	53 1		7
						61 9						
05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	727 1	12795 3	Y	54	58 1		3
						59 9						
*06	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	674 1	12271 3	Y	22	23 1		2
						24 9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	105 1	1935 3	Y	17	17 1		2
						19 9						
02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	96 1	1730 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	107 1	1869 3	Y	15	16 1		1
						17 9						
04	1980 N	1744	-0-	-236	-0-	94 1	1636 3	Y	13	12 1		2
						14 9						
05	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	65 1	1137 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
*06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	103 1	1876 3	Y	13	13 1		1
						14 9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	177 1	3245 3	Y	1090	1066 1		133
						1199 9						
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	164 1	2963 3	Y	862	891 1		104
						948 9						
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	204 1	3579 3	Y	952	983 1		73
						1047 9						
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	194 1	3382 3	Y	847	812 1		108
						932 9						
05	4247 X	4170	-0-	-77	-0-	169 1	2979 3	Y	929	992 1		45
						1022 9						
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	222 1	4034 3	Y	601	588 1		58
						661 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15 1	277 3	Y	364	356 1	44
						400 9					
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y	289	298 1	35
						318 9					
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	318	329 1	24
						350 9					
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	Y	283	271 1	36
						311 9					
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	16 1	278 3	Y	310	331 1	15
						341 9					
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	Y	201	197 1	19
						221 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990		
01	1550 X	910	-0-	-640	-0-	46 1	839 3	Y	23	22 1	3
						25 9					
02	1400 X	1079	-0-	-321	-0-	55 1	1003 3	Y	19	19 1	3
						21 9					
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	73 1	1283 3	Y	19	21 1	1
						21 9					
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	80 1	1398 3	Y	17	16 1	2
						19 9					
05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	81 1	1418 3	Y	18	18 1	2
						20 9					
*06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	78 1	1419 3	Y	17	17 1	2
						19 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 210187		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710		
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	283 1	5202 3	Y	18	18 1	2
						20 9					
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	237 1	4291 3	Y	15	15 1	2
						17 9					
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	235 1	4116 3	Y	16	17 1	1
						18 9					
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	265 1	4611 3	Y	14	13 1	2
						15 9					
05	2790 X	2120	-0-	-670	-0-	113 1	1997 3	Y	9	10 1	1
						10 9					
06	2700 X	522	-0-	-2178	-0-	27 1	483 3	Y	11	12 1	-0-
						12 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930		
01	6169 X	6009	-0-	-160	-0-	307 1	5636 3	Y	60	59 1	7
						66 9					
02	5572 X	5400	-0-	-172	-0-	280 1	5065 3	Y	50	50 1	7
						55 9					
03	6262 X	5870	-0-	-392	-0-	314 1	5498 3	Y	53	56 1	4
						58 9					
04	6060 X	5835	-0-	-225	-0-	314 1	5473 3	Y	44	42 1	6
						48 9					
05	6262 X	5734	-0-	-528	-0-	306 1	5378 3	Y	45	47 1	4
						50 9					
06	5820 X	5630	-0-	-190	-0-	290 1	5288 3	Y	47	46 1	5
						52 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3297	-0-	-826	-0-	169	1	3106	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
02	3724 X	1888	-0-	-1836	-0-	98	1	1770	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
03	3255 X	2440	-0-	-815	-0-	131	1	2290	3	Y	17	19	1	1
						19	9							
04	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	152	1	2639	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	3	Y	16	17	1	1
						18	9							
*06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	197	1	3595	3	Y	17	16	1	2
						19	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
01	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	79	1	1445	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	1652 N	1565	-0-	-87	-0-	81	1	1466	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	92	1	1613	3	Y	16	17	1	1
						18	9							
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
05	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1581	3	Y	14	15	1	1
						15	9							
*06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	3	Y	15	14	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
01	7316 X	3834	-0-	-3482	-0-	196	1	3603	3	Y	32	31	1	4
						35	9							
02	6552 X	3153	-0-	-3399	-0-	164	1	2960	3	Y	26	26	1	4
						29	9							
03	4743 X	3201	-0-	-1542	-0-	171	1	3000	3	Y	27	29	1	2
						30	9							
04	4110 X	3078	-0-	-1032	-0-	166	1	2887	3	Y	23	22	1	3
						25	9							
05	4216 X	2957	-0-	-1259	-0-	158	1	2777	3	Y	20	22	1	1
						22	9							
06	3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	137	1	2495	3	Y	15	14	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	190	1	3496	3	Y	21	21	1	2
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3115	3	Y	19	18	1	3
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	3	Y	18	20	1	1
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	206	1	3584	3	Y	16	15	1	2
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	219	1	3848	3	Y	16	17	1	1
*06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	208	1	3785	3	Y	17	16	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	177	1	3243	3	Y	23	22	1	3
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	141	1	2543	3	Y	20	20	1	3
03	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	171	1	3007	3	Y	21	22	1	2
04	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	156	1	2721	3	Y	17	17	1	2
05	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	174	1	3063	3	Y	18	18	1	2
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	17	17	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
01	7316 X	6611	-0-	-705	-0-	340	1	6238	3	Y	30	30	1	3
02	6608 X	5890	-0-	-718	-0-	307	1	5555	3	Y	25	25	1	3
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	155	1	2709	3	Y	14	16	1	1
04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	21	19	1	3
05	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	203	1	3565	3	Y	14	17	1	-0-
*06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	373	1	6798	3	Y	23	21	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	216 3	Y 30	30 1	3
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	7 29	1 9	130 3	Y 26	25 1	4
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	13 29	1 9	219 3	Y 26	28 1	2
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	295 3	Y 22	21 1	3
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	290 3	Y 23	24 1	2
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	257 3	Y 23	23 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360		
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 107	1 9	503 3	Y 97	95 1	12
02	672 N	452	-0-	-220	-0-	19 84	1 9	349 3	Y 76	79 1	9
03	744 N	517	-0-	-227	-0-	23 92	1 9	402 3	Y 84	87 1	6
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	27 84	1 9	478 3	Y 76	72 1	10
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 89	1 9	399 3	Y 81	87 1	4
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	23 59	1 9	418 3	Y 54	53 1	5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400		
01	2108 X	1917	-0-	-191	-0-	98 11	1 9	1808 3	Y 10	10 1	1
02	1960 X	1467	-0-	-493	-0-	76 17	1 9	1374 3	Y 15	15 1	1
03	2170 X	1385	-0-	-785	-0-	74 21	1 9	1290 3	Y 19	19 1	1
04	2100 X	977	-0-	-1123	-0-	52 18	1 9	907 3	Y 16	15 1	2
05	2108 X	710	-0-	-1398	-0-	37 18	1 9	655 3	Y 16	16 1	2
06	1860 X	886	-0-	-974	-0-	45 20	1 9	821 3	Y 18	18 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	699 3	Y 6	6 1	1
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	33 6	1 9	599 3	Y 5	5 1	1
03	744 N	631	-0-	-113	-0-	34 4	1 9	593 3	Y 4	5 1	-0-
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	36 6	1 9	634 3	Y 5	4 1	1
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	35 3	1 9	619 3	Y 3	4 1	-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	30 4	1 9	546 3	Y 4	4 1	-0-

SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			945936												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122			
M	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)			83107 957		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815												
HURT			WELL #:	1	RRCID ->	271546	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4510 - 4556			
01	7750	8209	-0-	459	459	8168	3	41	9	N	37				37
02	7000	13858	-0-	6858	7317	13629	3	229	9	N	208	167	1		78
03	7750	17362	-0-	9612	16929	16965	3	397	9	N	361	322	1		117
04	15750	13389	-0-	-2361	14568	13128	1	261	9	N	237	181	1		173
05	16275	8110	-0-	-8165	6403	7933	3	177	9	N	161	176	1		158
06	15750	8507	-0-	-7243	-0-	8362	3	145	9	N	132	177	1		113

BLAKE			WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5153 - 5156			
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				-0-
02	7000	11563	-0-	4563	4563	11523	3	40	9	N	36				36
03	7750	18654	-0-	10904	15467	18499	3	155	9	N	141				177
04	35760	31696	-0-	-4064	11403	31563	3	133	9	N	121	188	1		110
05	36952	33619	-0-	-3333	8070	33473	3	146	9	N	133	187	1		56
*06	35760	32513	-0-	-3247	4823	32377	3	136	9	N	124				180

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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
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
01	24490	712	-0-	-23778	150104	706 2	6 9	N	5			83
02	22120	-0-	-0-	-22120	127984			N	2			85
03	24490	-0-	-0-	-24490	103494			N	25			110
04	23700	2167	-0-	-21533	81961	1996 2	171 9	N	155	179 1		86
05	24490	75	-0-	-24415	57546	75 2		N	-0-			86
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	56856			N	NO RPT			86
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
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	454 2	460 9	N	418	382 1		279
02	3444 #	1640	-0-	-1804	-0-	1351 2	289 9	N	263	191 1		351
03	2077 #	1563	-0-	-514	-0-	1082 2	481 9	N	437	573 1		215
04	2010 #	1929	-0-	-81	-0-	1399 2	530 9	N	482	368 1		329
*05	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2164 2	369 9	N	335	377 1		287
*06	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			287
MARY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264388	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8774 - 8784
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	465	X	320	-0-	-145	-0-	306 2	14 9	N	13		105
02	420	X	286	-0-	-134	-0-	272 2	14 9	N	13		118
03	434	X	391	-0-	-43	-0-	379 2	12 9	N	11		129
04	420	X	172	-0-	-248	-0-	147 2	25 9	N	23		152
05	434	X	159	-0-	-275	-0-	129 2	30 9	N	27		179
06	390	X	131	-0-	-259	-0-	109 2	22 9	N	20		199
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874										
CUNNINGHAM, MARY J.		WELL #:	7	RRCID ->	210920	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7724 PERF. 6816 - 6820			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
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-
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			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	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															
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	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															
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-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERSPON (TEX SAI SAND)		//CONT.//		83662 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378																				
HARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 242448			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398												
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					

*07	INC	G-10	130934	-0-	130934	591544		1837	1	127863	2	N		1122	1219	1				287				
									1234	9														
*08	INC	G-10	137362	-0-	137362	728906		2574	1	133482	2	N		1187	1046	1				428				
									1306	9														
*09	858076	X	129170	-0-	-728906	-0-		2840	1	125096	2	N		1122	1218	1				332				
									1234	9														
*10	147777	X	131272	-0-	-16505	-0-		2896	1	127099	2	N		1161	1233	1				260				
									1277	9														
*11	137760	X	123721	-0-	-14039	-0-		2837	1	119742	2	N		1038	1076	1				222				
									1142	9														
*12	137361	X	124111	-0-	-13250	-0-		2912	1	120077	2	N		1020	897	1				345				
									1122	9														
*01	137361	X	116526	-0-	-20835	-0-		3975	1	111407	2	N		1040	1075	1				310				
									1144	9														
	02	120568	X	104881	-0-	-15687	-0-	3358	1	100558	2	N		877	896	1				291				
									965	9														
*03	130293	X	113490	-0-	-16803	-0-		4384	1	107998	2	N		1007	1075	1				223				
									1108	9														
*04	123720	X	106603	-0-	-17117	-0-		3917	1	101619	2	N		970	899	1				294				
									1067	9														
	05	124124	X	101890	-0-	-22234	-0-	3270	1	97608	2	N		920	888	1				326				
									1012	9														
	06	112770	X	92524	-0-	-20246	-0-	2888	1	88767	2	N		790	882	1				234				
									869	9														

REHAK													WELL #:		3		RRCID -> 257522			COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567	
*07	INC	G-10	2487	-0-	2487	13140		338	1	2128	2	N		19						220				
									21	9														
*08	INC	G-10	2322	-0-	2322	15462		306	1	1994	2	N		20						240				
									22	9														
*09	18026	X	2564	-0-	-15462	-0-		298	1	2244	2	N		20						260				
									22	9														
*10	2697	X	2308	-0-	-389	-0-		318	1	1969	2	N		19						279				
									21	9														
*11	2430	X	1284	-0-	-1146	-0-		200	1	1071	2	N		12						291				
									13	9														
*12	2635	X	2535	-0-	-100	-0-		321	1	2199	2	N		14						305				
									15	9														
*01	2635	X	1654	-0-	-981	-0-		213	1	1422	2	N		17						322				
									19	9														
	02	2380	X	1907	-0-	-473	-0-	278	1	1605	2	N		22						344				
									24	9														
*03	2542	X	651	-0-	-1891	-0-		147	1	483	2	N		19						363				
									21	9														
*04	2460	X	2076	-0-	-384	-0-		348	1	1716	2	N		11	172	1				202				
									12	9														
	05	2542	X	1589	-0-	-953	-0-	211	1	1357	2	N		19						221				
									21	9														
*06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-		300	1	2156	2	N		5	177	1				49				
									6	9														

TECPETROL OPERATING LLC													841047		RRCID -> 251911			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122			
CORNELIUS, L.													WELL #:		12									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-		17	1	30	2	N		-0-						-0-				
06	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

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	
01		397 N	397	-0-	-0-	310	1	87	9	Y	79	79 1	-0-
02		224 N	197	-0-	-27	161	1	36	9	Y	33	33 1	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372					Y	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390					Y	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-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

01		2635 #	1538	-0-	-1097	-0-	1538	3		N	-0-		-0-
02		2044 #	1258	-0-	-786	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
03		2263 #	1199	-0-	-1064	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
04		1890 #	1258	-0-	-632	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
05		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
*06		1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

01		4836 #	2567	-0-	-2269	-0-	271	1	2184	3	N	102	169 1	125
							112	9						
02		3192 #	1264	-0-	-1928	-0-	169	1	1052	3	N	39		164
							43	9						
03		2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	3	N	78	185 1	57
							86	9						
04		2490 #	1589	-0-	-901	-0-	202	1	1308	3	N	72		129
							79	9						
05		2573 #	1703	-0-	-870	-0-	205	1	1424	3	N	67	164 1	32
							74	9						
06		2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		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

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
06		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

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CAMOIL, INC. 127449
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06		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	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
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	17	1	87	2	Y	40	37	1			40
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	44	9	17	1	Y	1	1	1			40
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	Y	-0-					40
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					40
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	40	1			-0-
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4	-0-	4	119	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	119 X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	10	9	1	1
						11	9							

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	1254	1	6275	2	Y	54	50	1	4
						59	9							
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	1181	1	5390	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
03	DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	1272	1	6772	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15105	1234	1	5827	2	Y	-0-			4
05	DLQ G-10	7810	-0-	7810	22915	1393	1	6417	2	Y	-0-			4
*06	29022 X	6107	-0-	-22915	-0-	933	1	5116	2	Y	53	47	1	10
						58	9							

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	628	1	3141	2	Y	-0-			-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	290	46	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1717	249	1	1178	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3434	-0-	3434	5151	613	1	2821	2	Y	-0-			-0-
*06	10501 X	5350	-0-	-5151	-0-	825	1	4525	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

01	1363 N	78	-0-	-1285	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984																
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-			2	1	9	2	Y	1	1	1	1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-			1	9	10	2	Y	1	1	1	1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-			2	1	13	2	Y	-0-			1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-			2	1	11	2	Y	-0-			1
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-			4	1	17	2	Y	-0-			1
06	15 N	4	-0-	-11	-0-			4	2			Y	-0-			1

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975																
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-			190	1	950	2	Y	507	465	1	42
02	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-			558	9	1422	2	Y	227	215	1	54
03	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377			250	9	1788	2	Y	230	236	1	48
04	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3968			336	1	947	2	Y	404	452	1	-0-
05	DLQ G-10	1183	-0-	1183	5151			253	9	821	2	Y	167	167	1	-0-
*06	2900 N	1045	-0-	-1855	3296			200	1	523	2	Y	388	346	1	42
								444	9							
								178	1							
								184	9							
								95	1							
								427	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																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	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																
01	248 N	138	-0-	-110	-0-			23	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-			24	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-			26	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-			25	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-			64	1	293	2	Y	-0-			-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-			41	1	228	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682																
01	3100 N	2394	-0-	-706	1848			382	1	1911	2	Y	92	84	1	8
02	2800 N	2479	-0-	-321	1527			101	9	1958	2	Y	84	79	1	13
03	3100 N	2975	-0-	-125	1402			429	1	2460	2	Y	48	49	1	12
04	3000 N	1981	-0-	-1019	383			92	9	1588	2	Y	52	64	1	-0-
05	2759 N	1696	-0-	-1063	-0-			53	9	1361	2	Y	35	35	1	-0-
06	2880 N	1037	-0-	-1843	-0-			296	1	849	2	Y	30	27	1	3
								39	9							
								155	1							
								33	9							

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

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
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	184	1	921	2	Y	23	21 1	23
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	9	766	2	Y	22	23 1	22
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	Y	-0-		22
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	829	2	Y	-0-		22
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	159	1	733	2	Y	-0-		22
06	900 N	565	-0-	-335	-0-	87	1	478	2	Y	-0-	22 1	-0-

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	6	5 1	30
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	32	30 1	32
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-		32
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	20	1	94	2	Y	3	3 1	32
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-	5 1	27
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	14	1	76	2	Y	6	5 1	28

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

01	7254	5320	-0-	-1934	-0-	768	1	3841	2	Y	646	592 1	54
02	6552	6091	-0-	-461	-0-	711	9	4321	2	Y	747	706 1	95
03	9300	7197	-0-	-2103	-0-	948	1	5431	2	Y	678	705 1	68
04	6090 #	5961	-0-	-129	-0-	822	9	4362	2	Y	614	682 1	-0-
05	6758 #	4152	-0-	-2606	-0-	746	9	2960	2	Y	499	499 1	-0-
06	6960 #	5067	-0-	-1893	-0-	924	1	3820	2	Y	500	425 1	75

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

01	38192 #	33503	-0-	-4689	-0-	558	1	31717	2	N	1116	1102 1	418
02	33908 #	29001	-0-	-4907	-0-	1228	9	27422	2	N	977	1121 1	274
03	36301 #	32076	-0-	-4225	-0-	504	1	30328	2	N	1082	939 1	417
04	33660 #	30192	-0-	-3468	-0-	1075	9	28607	2	N	950	948 1	415
05	33585 R	33585	-0-	-0-	-0-	558	1	31876	2	N	1046	1113 1	347
06	32430 #	31001	-0-	-1429	-0-	1190	9	29434	2	N	934	933 1	347

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		027200										
CONNELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		279 N	131	-0-	-148	-0-	131 2		N	-0-		79
02		168 N	111	-0-	-57	-0-	111 2		N	-0-		79
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		79
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		79
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		79
06		300 N	32	-0-	-268	-0-	32 2		N	-0-		79

KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198			
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129 2	19 9	N	17		99
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	893 2	12 9	N	11		110
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	936 2	10 9	N	9		119
04		1110 N	659	-0-	-451	-0-	652 2	7 9	N	6		125
05		992 N	839	-0-	-153	-0-	835 2	4 9	N	4		129
06		930 N	512	-0-	-418	-0-	506 2	6 9	N	5		134

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082			
01		557 X	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	N	1		213
02		308 X	45	-0-	-263	-0-	45 2		N	-0-		213
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	311 2	9 9	N	8	181 1	40
04		540 X	95	-0-	-445	-0-	95 2		N	-0-		40
05		558 X	45	-0-	-513	-0-	45 2		N	-0-		40
06		540 X	22	-0-	-518	-0-	22 2		N	-0-		40

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			
01		126511 #	123683	-0-	-2828	-0-	31 1	122532 2	N	1018	881 1	327
							1120 9					
02		114976 R	114976	-0-	-0-	-0-	28 1	113987 2	N	874	883 1	318
							961 9					
03		125891 #	118840	-0-	-7051	-0-	31 1	117811 2	N	907	1056 1	169
							998 9					
04		120360 #	109392	-0-	-10968	-0-	30 1	108423 2	N	854	886 1	132
							939 9				5 8	
05		127286 #	75499	-0-	-51787	-0-	25 1	74816 2	N	598	530 1	198
							658 9				2 8	
06		123180 #	96578	-0-	-26602	-0-	30 1	95710 2	N	762	705 1	255
							838 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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1	10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

SOUR LAKE		//CONT.//		84693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
TEXACO FEE 4598				WELL #:	2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2	N	-0-				141
02	1064 N	929	-0-	-135	-0-	905	2	N	22	123	1		40
03	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1084	2	N	8				48
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	38				86
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	50				136
06	1050 N	790	-0-	-260	-0-	786	2	N	4				140

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					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
01	3503 X	399	-0-	-3104	-0-	393	2	Y	5				102
02	3164 X	239	-0-	-2925	-0-	239	2	Y	-0-				102
03	992 X	162	-0-	-830	-0-	162	2	Y	-0-				102
04	960 X	240	-0-	-720	-0-	240	2	Y	-0-				102
05	992 X	47	-0-	-945	-0-	47	2	Y	-0-	102	1		-0-
*06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-				-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10887 - 11060
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-				-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	691	2	N	194	194	1		-0-
*06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-				-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #:	1	RRCID ->	264529	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10240 - 10248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5890 #	3967	-0-	-1923	-0-	3838 2	129 9	N	117	166
02		3500 #	128	-0-	-3372	-0-	60 2	68 9	N	62	124
03		4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-	124
04		4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-			N	46	170
05		4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			N	23	193
06		3840 #	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	193

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
KIRBY LUMBER CO		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	9901 - 9954
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		WELL #:	072716	RRCID ->	192227	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10207 - 10902
BOYER, J. M. UNIT A											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	229
06	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		WELL #:	003599	RRCID ->	209010	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10043 - 10090
BEN-VENISTE, RICHARD											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PICA INVESTMENT		WELL #:	D 1	RRCID ->	159218	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	10313 - 10328
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	220
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			178 1	N	22	92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	122
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	169
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	202

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS "A"		84697 615 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	713 X	413	-0-	-300	-0-	42 86	1 9	285	2	N	78	110					
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	62 143	1 9	393	2	N	130	197 1 43					
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	57 149	1 9	389	2	N	135	143 1 35					
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	39 94	1 9	266	2	N	85	48 1 72					
05	651 X	539	-0-	-112	-0-	46 128	1 9	365	2	N	116	188					
06	630 X	230	-0-	-400	-0-	22 50	1 9	158	2	N	45	233					
BLACK STONE MINERALS GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486	
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	596 320	1 9	4066	2	N	291	393 1 120					
02	3332 X	3301	-0-	-31	-0-	420 233	1 9	2648	2	N	212	230 1 102					
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	464 248	1 9	3196	2	N	225	230 1 97					
04	4830 X	3623	-0-	-1207	-0-	428 248	1 9	2947	2	N	225	275 1 47					
05	4991 X	4162	-0-	-829	-0-	442 232	1 9	3488	2	N	211	194 1 64					
06	4830 X	3804	-0-	-1026	-0-	439 287	1 9	3078	2	N	261	201 1 124					
BLACK STONE MINERALS GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423	
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-					
DU JAY, JOYCE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342	
01	3131 X	1347	-0-	-1784	-0-	153 149	1 9	1045	2	N	135	198 1 179					
02	1484 X	1283	-0-	-201	-0-	157 135	1 9	991	2	N	123	265 1 37					
03	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	174 113	1 9	1195	2	N	103	83 1 57					
04	1590 X	1452	-0-	-138	-0-	161 134	1 9	1157	2	N	122	179					
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	164 112	1 9	1292	2	N	102	174 1 107					
06	1440 X	1382	-0-	-58	-0-	154 145	1 9	1083	2	N	132	95 1 144					

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) ACOCK OPERATING LIMITED BLACK STONE GAS UNIT		84697 660 003596		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389	-	11465		
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
01		930 N	735	-0-	-195	-0-	689 2	46	9	Y	42			91
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			Y	-0-			91
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			Y	-0-			91
04		720 N	510	-0-	-210	-0-	510 2			Y	-0-			91
05		589 N	199	-0-	-390	-0-	199 2			Y	-0-	91 1		-0-
06		1620 N	220	-0-	-1400	-0-	220 2			Y	-0-			-0-

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE		84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756	-	9766		
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
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	155 1	1659	2	N	20			185
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	140 1	1882	2	N	10			195
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	155 1	1951	2	N	19			214
04		1770 N	740	-0-	-1030	-0-	150 1	565	2	N	23	164 1		73
05		2015 N	525	-0-	-1490	-0-	155 1	370	2	N	-0-			73
06		1950 N	1429	-0-	-521	-0-	150 1	1260	2	N	17			90

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. CRISSEY, SHARON		84699 495 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063	-	11162		
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
01		18786 X	16824	-0-	-1962	-0-	1888 1	14676	2	N	236	195 1		180
02		16744 X	15244	-0-	-1500	-0-	1708 1	13314	2	N	202	190 1		192
03		18445 X	16213	-0-	-2232	-0-	1878 1	14076	2	N	235	368 1		59
04		17550 X	15953	-0-	-1597	-0-	1811 1	13911	2	N	210			269
05		17453 X	16983	-0-	-470	-0-	1888 1	14849	2	N	224	388 1		105
06		16320 X	15433	-0-	-887	-0-	1794 1	13424	2	N	195	193 1		107

JACK KNIFE		84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602	-	12731		
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
01		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	924 1	6353	3	N	899	730 1		351
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	826 1	5559	3	N	795	977 1		169
03		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	875 9	7314	3	N	965	982 1		152
04		7110 X	6230	-0-	-880	-0-	924 1	4453	3	N	817	568 1		401
05		7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	1062 9	4063	3	N	812	952 1		261
06		7110 X	5798	-0-	-1312	-0-	878 1	3966	3	N	847	956 1		152

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		CIMAREX ENERGY CO.		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14818 X	11143	-0-	-3675	-0-	1977	1	8868	3	N	271	398	1		137	
02	13384 X	9074	-0-	-4310	-0-	1846	1	6925	3	N	275	333	1		79	
03	14260 X	11363	-0-	-2897	-0-	2046	1	8974	3	N	312	271	1		120	
04	13800 X	8689	-0-	-5111	-0-	1972	1	6398	3	N	290	193	1		217	
05	12927 X	9356	-0-	-3571	-0-	2046	1	6996	3	N	285	378	1		124	
06	11010 X	9424	-0-	-1586	-0-	1975	1	7175	3	N	249	192	1		181	
GTO				WELL #:	1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290			
01	5177 X	3976	-0-	-1201	-0-	460	1	2879	3	N	579	564	1		197	
02	4676 X	2945	-0-	-1731	-0-	393	1	2029	3	N	475	440	1		232	
03	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	465	1	2723	3	N	534	574	1		192	
04	4350 X	3146	-0-	-1204	-0-	449	1	2132	3	N	514	559	1		147	
05	4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	440	1	1882	3	N	467	519	1		95	
06	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	421	1	2184	3	N	477	385	1		187	
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079			
01	4681 X	3949	-0-	-732	-0-	930	1	2787	2	N	211	353	1		145	
02	3864 X	3214	-0-	-650	-0-	840	1	2192	2	N	165				310	
03	4030 X	3426	-0-	-604	-0-	930	1	2354	2	N	129	176	1		263	
04	3900 X	3282	-0-	-618	-0-	873	1	2297	2	N	102	175	1		190	
05	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	928	1	2447	2	N	99	161	1		128	
06	3810 X	3400	-0-	-410	-0-	899	1	2328	2	N	157				285	
PICA				WELL #:	2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	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

01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	403 1	1236 2		N	-0-			-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	364 1	985 2		N	-0-			-0-
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	403 1	1195 2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1337	-0-	-253	-0-	390 1	947 2		N	-0-			-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	403 1	1118 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	390 1	1143 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			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-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			
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			18
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-			18
03		106 X	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			18
04		112 X	112	-0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			18
05		124 X	112	-0-	-12 B	-0-	112 2			N	-0-			18
06		120 X	104	-0-	-16 B	-0-	104 2			N	-0-			18

DUNCAN, DONALD B.			WELL #: A 3		RRCID -> 197080			COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918			
01		2945 X	2138	-0-	-807 B	-0-	2112 2	26 9		N	24			51
02		2660 X	2204	-0-	-456 B	-0-	2136 2	68 9		N	62			113
03		2945 X	2493	-0-	-452 B	-0-	2437 2	56 9		N	51			164
04		2730 X	2126	-0-	-604 B	-0-	2075 2	51 9		N	46	186 1		24
05		2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	2692 2	45 9		N	41			65
*06		2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	2477 2	65 9		N	59			124

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			
01		1736 #	1275	-0-	-461	-0-	1275 2			N	-0-			-0-
02		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			N	-0-			-0-
03		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-			-0-
04		2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-			-0-
05		1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-			-0-
*06		1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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

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
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
KINGWOOD EXPLORATION LLC		467256													
GABRIELLE		WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095													
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890							
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
01	3100 N	446	-0-	-2654	8379	303	2	143	9	N	130				967
02	2800 N	484	-0-	-2316	6063	5	1	337	2	N	129				1096
03	3100 N	241	-0-	-2859	3204	142	9	88	9	N	80				1176
*04	3000 N	289	-0-	-2711	493	71	1	75	2	N	130				1306
						143	9								
*05	870 N	377	-0-	-493	-0-	18	1	238	2	N	110				1416
						121	9								
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	135	2	91	9	N	83	190	1		1309

SPLENDORA (YEGUA 7000)		85245 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236													
BLACK STONE SOUTHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 271135		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7030 - 7034							
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
01	23095	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-				45
02	20860	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-				45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
HIGHTOWER, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216							
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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPLENDORA, E. (5700)		85246 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
FRY & BISHOP		WELL #: 3		RRCID -> 198101		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743							
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26210 10/01/2012

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COMET OIL & GAS, INC. 169600
 FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	5137 R	5137	-0-	-0-	-0-	5129	2	8	9	N	7	187
02	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4672	2	23	9	N	21	208
03	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	5922	2	32	9	N	29	237
04	6243 R	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-	42
05	6252 R	6252	-0-	-0-	-0-	6246	2	6	9	N	5	47
*06	6264 R	6264	-0-	-0-	-0-	6242	2	22	9	N	20	67

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 CH4 ENERGY II, LLC 142195
 S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

M	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
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533
 STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

S. T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP		072712									
S. T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840 - 9882
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 444-S UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	184671	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8058	-	8158	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 444-S UNIT			WELL #:	4U	RRCID ->	186902	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7294	-	7384	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEEL HORSE (BOSSIER)		85799 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TRINITY						
LEOR ENERGY INDIGO L.P. FORESTAR		496768		WELL #: 1		RRCID -> 263572		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 18800		PERF. 17076 - 18402		
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
01	16988 X	12087	-0-	-4901	-0-	609	1	11478	2	N	-0-			-0-
02	15344 X	13640	-0-	-1704	-0-	617	1	13023	2	N	-0-			-0-
03	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	1739	1	15249	2	N	-0-			-0-
04	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	1829	1	13740	2	N	-0-			-0-
05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	1116	1	14135	2	N	-0-			-0-
*06	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	600	1	14065	2	N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1		072621		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	44 Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT			103
02	44 Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT			103
03	44 Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT			103
04	44 Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13														

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC. MILLER, ILSE		263701		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	5363 X	4538	-0-	-825	-0-	35	1	4488	2	N	14			271
						15	9							
02	4844 X	4101	-0-	-743	-0-	29	1	4052	2	N	18			289
						20	9							
03	5363 X	4459	-0-	-904	-0-	31	1	4421	2	N	6			295
						7	9							
04	4740 X	2092	-0-	-2648	-0-	16	1	2076	2	N	-0-			295
05	4898 X	4092	-0-	-806	-0-	32	1	4049	2	N	10			305
						11	9							
06	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	31	1	4048	2	N	4			309
						4	9							

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
GOLDSTON OIL CORPORATION WASSON SWD		313990		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULS OPERATING COMPANY		682775		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HEPLER, CLARENCE		313990		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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)															
CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1															
86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
178381															
WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLAUW-RUIDENGA															
247836															
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLAUW-RUIDENGA UNIT															
86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON															
247836															
WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B	DENY	626	-0-	626	B	10349	626	2		Y	-0-			8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	10349				Y	-0-			8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 10349														
03	6014	1547	-0-	-4467	B	5882	1547	2			Y	-0-			8
04	5820	2429	-0-	-3391	B	2491	2429	2			Y	-0-			8
05	3875	1746	-0-	-2129	B	362	1744	2	2	9	Y	2			10
06	923	379	-0-	-544	B	-182	379	2			Y	-0-			10

GOLDSTON OIL CORPORATION															
WILLIAMS ET AL															
313990															
WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285															
*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	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG)		//CONT.//		86429 130	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JEFFERSON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
KOCH, T. F. NCT-1				WELL #:	3-F	RRCID ->	138174	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7140 - 7156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				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		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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		
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1		N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	1		N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	1		N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)				86429 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	235127	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9881 - 10099		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	89	1	46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			74

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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (5800)		86429 637		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
CORE E & P CORP.		178381										
KOCH-SANTA FE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081917		COMPL. DATE 03/09/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5000 - 5025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-			30	
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-		N	-0-			30	
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			30	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
BAGLEY, ROY		042685										
BROUSSARD		WELL #: 1		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162	
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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		
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
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-

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.		127449												
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446						
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	9	N	2			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120	1	11	9	N	10			24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			24

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452						
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			41
02	700 N	36	-0-	-664	-0-	36	2			N	-0-			41
03	3100 N	3302	-0-	202	202	3249	2	53	9	N	48			89
04	3000 N	4667	-0-	1667	1869	116	1	4551	2	N	-0-			89
05	2122 N	253	-0-	-1869	-0-	114	1	119	2	N	18			107
*06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	20	9							
						127	1	3784	2	N	33			140
						36	9							

SUBLIME (8500)		86862 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #: 2A		RRCID -> 196981		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			144

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146						
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-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7		19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419							
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	115	-0-	-1175	-0-	115	2			N	-0-				-0-
05	2418 N	482	-0-	-1936	-0-	482	2			N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					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							
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	426	2	20	9	N	18				111
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2				113
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	24				137
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	30	75	1		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	70	1		57

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																	
OAK ENERGY, LLC 617101																	
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474																	
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			35	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			35	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			35	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			35	
*06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			35	
THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	1966	-0-	1966	1966	1966	1359	2	607	9	N	552	456	1	96	
06	14B2	EXT	939	-0-	939	2905	2905	833	2	106	9	N	96			192	
SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438																	
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA																	
OAK ENERGY, LLC 617101																	
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					35
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					35
03	434 #	60	-0-	-374	-0-	60	2			Y	-0-					35
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					35
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//															
SIANA OIL & GAS TAYLOR															
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				56
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-				56
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		Y	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		Y	-0-				56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)															
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"															
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)															
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.															
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)															
PONDEROSA OIL & GAS, LLC J. L. EVANS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992															
01	4216 #	289	-0-	-3927	-0-		282	2	7	9	N	6			158
02	3808 #	-0-	-0-	-3808	-0-						N	-0-			158
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			158
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			158
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			158
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)															
SIANA OIL & GAS TAYLOR															
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433															
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			255
02	476 X	85	-0-	-391	-0-		85	2			Y	-0-			255
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			Y	-0-			255
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-			255
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			255
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	2			Y	-0-			255

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)													
TEXAKOMA E & P, LLC													
SUGAR VALLEY													
			86966 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
			844133										
			WELL #:	1	RRCID ->	270952	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12420 - 12456	
M	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
01		7750	7452	-0-	-298	145306	7377 3	75 9	N	68			235
02		7000	5584	-0-	-1416	143890	5542 3	42 9	N	38	174 1		99
03		7750	6506	-0-	-1244	142646	6414 3	92 9	N	84			183
04		38760	5951	-0-	-32809	109837	5864 3	87 9	N	79			262
05		40052	5923	-0-	-34129	75708	5876 3	47 9	N	43	176 1		129
*06		38760	5118	-0-	-33642	42066	5049 3	69 9	N	63			192

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
HAMMAN													
			87165 460	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
			559624										
			WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	15788	PERF.	15194 - 15242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14942 X	6730	-0-	-8212	-0-	851 1	5816 3	N	57			273
02		12065 X	1689	-0-	-10376	-0-	63 9	1346 3	N	10	194 1		89
*03		13299 X	164	-0-	-13135	-0-	332 1	85 3	N	-0-			89
04		12600 X	1610	-0-	-10990	-0-	11 9	1568 3	N	3			92
05		11594 X	1871	-0-	-9723	-0-	79 1	1797 3	N	25			117
06		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	39 1		N	NO RPT			117

COLLINS													
			WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14650 - 14710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	1155 1	9192 3	N	218	205 1		105
02		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	240 9	8297 3	N	175			280
*03		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	1005 1	8944 3	N	178	206 1		252
04		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	193 9	9084 3	N	-0-			252
05		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1133 1	9276 3	N	-0-			252
06		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	196 9		N	NO RPT			252

HAMMAN													
			WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	15220 - 15234	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

COLLINS													
			WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15299 - 15378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1020 1	3482 3	N	50			127
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	55 9	2311 3	N	-0-			127
*03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	880 1	2715 3	N	53			180
04		4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	978 1	2787 3	N	60			240
05		4557 X	4067	-0-	-490	-0-	58 9	3046 3	N	-0-			240
06		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	83 1		N	NO RPT			240

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
HAMMAN //CONT.// 559624														
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23188 X	20859	-0-	-2329	-0-	1473	1	19336	3	N	45			202
02	19243 X	19175	-0-	-68	-0-	50	9	17842	3	N	38			240
*03	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1459	1	20086	3	N	54	197	1	97
04	20550 X	18638	-0-	-1912	-0-	264	1	18335	3	N	35			132
05	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	66			198
06	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT			198
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
01	25327 X	23893	-0-	-1434	-0-	1620	1	21875	3	N	362	203	1	305
02	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	398	9	19834	3	N	452	409	1	348
*03	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	1393	1	21147	3	N	98	201	1	245
04	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	1533	1	19312	3	N	-0-			245
05	21346 X	21346	-0-	-0-	-0-	108	9	20732	3	N	9			254
06	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	562	1			N	NO RPT			254
						604	1			N				
						10	9							
COLLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
01	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	24	1	1415	3	N	-0-			25
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	3	N	-0-			25
*03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	17	1	1496	3	N	-0-			25
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	22	1	1524	3	N	-0-			25
05	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	319	1	20549	3	N	-0-			25
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			25
SUNFLOWER (WILCOX)														
SANDEL OPERATING COMPANY 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
KIRBY 747534														
WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14														
SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
MEEK -E- 886209														
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-			-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)			87570 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #:	1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11296 - 11316
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-		-0-
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2	N	-0-		-0-

SWEENEY (11,250)			87570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
ROBERTS, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	233355	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11164 - 11224
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		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
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84

STATE OF TEXAS			WELL #:	1	RRCID ->	213525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	9094 - 9102
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		127
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		127
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		127
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		127

CITY OF HOUSTON			WELL #:	1	RRCID ->	265470	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9204 - 9207
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9433	2	372	9	N	338	387	1	125
02	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7364	2	278	9	N	253	196	1	182
03	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6334	2	172	9	N	156	196	1	142
04	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7574	2	176	9	N	160	190	1	112
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8154	2	241	9	N	219	189	1	142
*06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6962	2	124	9	N	113	192	1	63

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	457	2	Y	10	13	1	4
02	392 N	199	-0-	-193	-0-	37	1	156	2	Y	5			9
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	13	14	1	8
04	570 N	491	-0-	-79	-0-	82	1	397	2	Y	11	14	1	5
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	7			12
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	85	1	323	2	Y	14	17	1	9

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
01	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	327	1	1287	2	Y	16	23	1	6
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	387	1	1630	2	Y	12			18
03	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	225	1	1178	2	Y	20	25	1	13
04	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	238	1	1151	2	Y	15	20	1	8
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	323	1	1260	2	Y	13			21
06	1380 N	805	-0-	-575	-0-	164	1	620	2	Y	19	26	1	14

TAIT (WILCOX 9,900)															
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
TAIT, ALICE //CONT.// 676073															
WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	598	-0-	-53	-0-		112	1	442	2	Y	40	57	1	16
							44	9							
02	1120 N	439	-0-	-681	-0-		78	1	331	2	Y	27			43
							30	9							
03	868 N	657	-0-	-211	-0-		100	1	522	2	Y	32	49	1	26
							35	9							
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-		152	1	734	2	Y	49	54	1	21
							54	9							
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-		113	1	442	2	Y	35			56
							39	9							
06	630 N	481	-0-	-149	-0-		93	1	352	2	Y	33	58	1	31
							36	9							

TAIT (WILCOX 10,700)															
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
TAIT, ALICE 676073															
WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
SIZEMORE 048169															
WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158															
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-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
ABSHIER 048169															
WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952															
01	27404 X	24305	-0-	-3099	-0-		229	1	23788	2	N	262	384	1	144
							288	9							
02	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-		280	1	38587	2	N	402	399	1	147
							442	9							
03	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-		310	1	33534	2	N	405	392	1	160
							446	9							
04	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-		300	1	31724	2	N	334	376	1	117
							367	9					1	8	
05	43524 X	32384	-0-	-11140	-0-		310	1	31697	2	N	343	376	1	84
							377	9							
06	42120 X	30752	-0-	-11368	-0-		291	1	30094	2	N	334	201	1	217
							367	9							

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) STATUS(CODE)	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	10974 X	10920	-0-	-54	-0-	251 200	1 9	10469	2	N	182	212 1	229
02	9912 X	7471	-0-	-2441	-0-	280 108	1 9	7083	2	N	98	177 1 1 8	149
03	14663 X	6640	-0-	-8023	-0-	248 47	1 9	6345	2	N	43		192
04	11490 X	6495	-0-	-4995	-0-	255 118	1 9	6122	2	N	107	208 1 1 8	90
05	11873 X	4261	-0-	-7612	-0-	233 61	1 9	3967	2	N	55		145
06	10560 X	130	-0-	-10430	-0-	4	1	126	2	N	-0-		145

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

01	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	2 11	1 9	740	2	N	10		270
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	2 30	1 9	640	2	N	27	203 1	94
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	391	-0-	-384 B	-0-	2 18	1 9	371	2	N	16		110
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	2 19	1 9	763	2	N	17		127
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	1 11	1 9	517	2	N	10		137
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	3		140

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

01	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	4 81	1 9	3095	2	N	74	203 1	64
02	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	4 50	1 9	2928	2	N	45		109
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	4 107	1 9	3063	2	N	97	152 1	54
04	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	4 89	1 9	3365	2	N	81		135
05	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2 90	1 9	2851	2	N	82		217
06	2010 N	981	-0-	-1029 B	-0-	1 57	1 9	923	2	N	52	192 1	77

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC 741936
 STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-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

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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12142 - 12156

01	69963	69963	-0-	-0-	-0-	307	1	62805	2	N	6228	6428	1	498
						6851	9							
02	79182	79182	-0-	-0-	-0-	269	1	71423	2	N	6809	6918	1	389
						7490	9							
03	96723	96723	-0-	-0-	-0-	307	1	86970	2	N	8587	8186	1	790
						9446	9							
04	101312	101312	-0-	-0-	-0-	300	1	91878	2	N	8304	8614	1	479
						9134	9						1 8	
05	105992	105992	-0-	-0-	-0-	310	1	95672	2	N	9100	9076	1	503
						10010	9							
*06	101862	101862	-0-	-0-	-0-	300	1	92051	2	N	8646	8868	1	281
						9511	9							

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450								
GA 256/294 (TX S/L M-95283)		WELL #:		RRCID -> 148518		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180
PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2010								

BRACEWELL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347	
01	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-		Y	-0-		82	
02	21728 X	-0-	-0-	-21728	-0-		Y	-0-		82	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		82	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		82	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		82	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		82	

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)		88551 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		495450									
INTERFINANCIAL CORP.		WELL #:		2		RRCID -> 151733		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTIN ON GO		WELL #:		2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705	
01	8556	7879	-0-	-677	-0-	296 1 904 9	6679 3	Y	822	822 1	-0-
02	7728	3365	-0-	-4363	-0-	434 1 1238 9	1693 3	Y	1125	1125 1	-0-
03	4991 #	2211	-0-	-2780	-0-	467 1 1327 9	417 3	Y	1206	1206 1	-0-
04	7620 #	7181	-0-	-439	-0-	359 1 1428 9	5394 3	Y	1298	1298 1	-0-
05	7874 #	3294	-0-	-4580	-0-	419 1 1378 9	1497 3	Y	1253	1253 1	-0-
06	7620 #	6143	-0-	-1477	-0-	368 1 1555 9	4220 3	Y	1414	1414 1	-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)					89324 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081										
BP GOOD					WELL #: 1	RRCID -> 271508	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6353	-		6357			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7471	1493	-0-	-5978	-0-	310	1	959	3	N	204	191	1	187
							224	9							
02		6748	2050	-0-	-4698	-0-	448	1	1060	3	N	493	563	1	117
							542	9							
03		7471	2965	-0-	-4506	-0-	437	1	2112	3	N	378	181	1	314
							416	9							
04		5430 R	5430	-0-	-0-	-0-	374	1	4500	3	N	505	565	1	254
							556	9							
05		6258 R	6258	-0-	-0-	-0-	459	1	5397	3	N	365	519	1	100
							402	9							
06		2880 #	2292	-0-	-588	-0-	368	1	1637	3	N	261	184	1	177
							287	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			

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)					89352 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
CAPROCK OPERATIONS INC.					130478										
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE					WELL #: 1 T	RRCID -> 045117	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 8860	PERF. N/A						

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081										
BP HONKY TONKIN					WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053	-		6060			

01	7750	12199	-0-	4449	49792	296	1	10359	3	Y	383	383	1	-0-	
						1123	5	421	9						
02	7000	17590	-0-	10590	60382	13	1	17476	3	Y	92	92	1	-0-	
						101	9								
03	7750	19294	-0-	11544	71926	15	1	18921	3	Y	325	325	1	-0-	
						358	9								
04	28380	16337	-0-	-12043	59883	93	1	13197	3	Y	137	137	1	-0-	
						2896	5	151	9						
05	29326	4829	-0-	-24497	35386	31	1	4670	3	Y	116	116	1	-0-	
						128	9								
*06	28380	2974	-0-	-25406	9980	142	1	573	3	Y	228	228	1	-0-	
						2008	5	251	9						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR		89352 800 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
		WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7977 R	7977	-0-	-0-	-0-	449 1 3621 9	3907 3	N	3292	3237 1		265
02	8848 #	8687	-0-	-161	-0-	536 1 3054 9	5097 3	N	2776	2808 1		233
03	8956 R	8956	-0-	-0-	-0-	411 1 2789 5	2779 3	N	2706	2564 1		375
04	7830 #	6521	-0-	-1309	-0-	374 1 3690 5	170 3	N	2079	2179 1		275
05	16758	16758	-0-	-0-	-0-	426 1 5129 9	11203 3	N	4663	4784 1		154
*06	11907 R	11907	-0-	-0-	-0-	430 1 4608 9	6869 3	N	4189	4068 1		275

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	
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942
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-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3372 - 3387
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:	16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3158 - 3168
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:	22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	2804 - 2814
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:	25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3360 - 3379
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48		RRCID -> 161556		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2		RRCID -> 161639		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076				
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-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3748 - 4380				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116				
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916				
M	O	GAS PROD	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
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962				
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	N	186	512 1	39				
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	205 9	13 1	1 2	189		228				
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	208 9	50 1	6 2	19	168 1	79				
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 4	21 9	1 2	169	169 1	79				
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	92 1	1 2	N	234	171 1	142				
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 4	46 1	3 2	62		204				
						257 9	52 1	5 2							
						68 9									

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870				
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398				
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-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650								
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
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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361								
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-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909								
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-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918								
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476			
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	52	1	1	2	N	-0-			1
						5	4							
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-			1
						2	4							
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	62	1	7	2	N	-0-			1
						2	4							
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	45	1	1	4	N	-0-			1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-			1
*06	60 N	52	-0-	-8	-0-	47	1	5	2	N	-0-			1
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414			
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-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880			
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// //CONT.//	89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787							
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-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392							
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 94		RRCID -> 263274	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1728	-	1732							
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-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1		549836 WELL #: 7		RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160		
M	O	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		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-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5056 - 5062		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4814 - 4828		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	3912 - 3921		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06		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		
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-

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. 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

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-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	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

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-

 THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

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
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-

 TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

01	15810	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					100
02	14280	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					100
03	15810	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					100
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

 TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

01	8990	6764	-0-	-2226	-0-	6692	2	72	9	N	65					149
02	7224 #	5940	-0-	-1284	-0-	5877	2	63	9	N	57					206
03	6362	6362	-0-	-0-	-0-	6293	2	69	9	N	63	188	1			81
04	5995	5995	-0-	-0-	-0-	5927	2	68	9	N	62					143
*05	6112	6112	-0-	-0-	-0-	6016	2	96	9	N	87					230
06	5100	-0-	-0-	-5100	-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

01	2077 #	1508	-0-	-569	-0-	1471	2	37	9	N	34					249
02	1876 #	1719	-0-	-157	-0-	1679	2	40	9	N	36	185	1			100
03	2015 #	1896	-0-	-119	-0-	1853	2	43	9	N	39					139
04	1920 #	1825	-0-	-95	-0-	1780	2	45	9	N	41					180
*05	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	36	9	N	33					213
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06		14B2 EXT	-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

01		4557 #	3537	-0-	-1020	-0-	120 1	3377 2	N	36		173
							40 9					
02		3920 #	3133	-0-	-787	-0-	120 1	2972 2	N	37	180 1 2 8	28
							41 9					
03		4216 #	3428	-0-	-788	-0-	120 1	3272 2	N	33		61
							36 9					
04		3750 #	3344	-0-	-406	-0-	120 1	3189 2	N	32		93
							35 9					
05		3875 #	3258	-0-	-617	-0-	120 1	3106 2	N	29		122
							32 9					
06		3420 #	2801	-0-	-619	-0-	120 1	2652 2	N	26		148
							29 9					

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

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
 PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
 BPA 740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

01		36332	32040	-0-	-4292	-0-	31271 2	769 9	Y	699	645 1	54
02		39204	39204	-0-	-0-	-0-	38244 2	960 9	Y	873	904 1	23
03		41323 #	40734	-0-	-589	-0-	39548 2	1186 9	Y	1078	998 1	103
04		36300 #	21806	-0-	-14494	-0-	21114 2	692 9	Y	629	431 1	301
05		43400 #	34066	-0-	-9334 B	-9334	32291 2	1775 9	Y	1614	1322 1	593
06		42000 #	25631	-0-	-16369 B	-25703	24786 2	845 9	Y	768	681 1	680

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01		357737	35568	-0-	-322169	85801	34630 2	938 9	N	853	853 1	-0-
02		37414	37414	-0-	-0-	85801	36461 2	953 9	N	866	724 1	142
03		33387	33387	-0-	-0-	85801	32536 2	851 9	N	774	916 1	-0-
04		32605	32605	-0-	-0-	85801	31881 2	724 9	N	658	560 1	98
05		19282	25399	-0-	6117 B	91918	24761 2	638 9	N	580	678 1	-0-
06		18660	30403	-0-	11743 B	103661	29777 2	626 9	N	569	374 1	195

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 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	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
ROBERTSON, HAZEL			WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448			
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	

TOMBALL (COCKFIELD)			90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY ENERGY CO.			293303											
BAKER, W. W.			WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
BURKETT, JEWELL H.			WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384			
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			31	
02		588 N	574	-0-	-14	-0-	574	2	N	-0-			31	
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	2	9		33	
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	2	9		35	
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			35	
*06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	4	9		39	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)			90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
TOMBALL GU 2			WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268			
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	N	63	2		-0-	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	N	34	2		-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	2		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752															
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	403	1	926	2	N	-0-			88
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	345	1	718	2	N	-0-			88
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	392	1	758	2	N	-0-			88
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	529	1	563	2	N	-0-			88
*05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	555	1	575	2	N	-0-			88
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345															
01		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		336 N	55	-0-	-281	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198															
01		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-			147
02		1176 N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			N	-0-			147
03		1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-			147
04		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-			147
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			147
06		1080 N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-			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															
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
06		1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	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															
01		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			167
02		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			167
03		1457 #	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-			167
04		1410 #	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-			167
05		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			167
*06		1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491															
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
TOMBALL GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	190128	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5569	PERF. 5478 -	5516				
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				
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-				
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3		N	-0-			-0-				
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-				
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-				
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-				
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3		N	-0-			-0-				

TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 -	5439				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-				
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			-0-				
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-				
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-				

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		TOMBALL GU 7		WELL #:		2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 -	5516
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

TOMBALL GU 8		WELL #:		2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 -	5506				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 -	5503				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)//CONT.// 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

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
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	270 N	37	-0-	-233	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

01	589 N	476	-0-	-113	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2		N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

01	1364	765	-0-	-599	-0-	765 2		N	-0-			-0-
02	1239	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960 2		N	-0-			-0-
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL G U 9		WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358		
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (KOB3)		90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #: 3		RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375		
01	1953 #	1714	-0-	-239	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
02	1736 #	1617	-0-	-119	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
03	1953 #	1746	-0-	-207	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
04	1890 #	1755	-0-	-135	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
05	1953 #	1804	-0-	-149	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
06	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
LEWIS, SAM		WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404		
01	279 #	162	-0-	-117	-0-	162 2	N	-0-		70
02	263 R	263	-0-	-	-0-	263 2	N	-0-		70
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		70
04	192 R	192	-0-	-	-0-	192 2	N	-0-		70
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204 2	N	-0-		70
06	270 #	28	-0-	-242	-0-	28 2	N	-0-		70

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 -	5585
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOMBALL (MICHEL)				90620 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248 -	6255
01	3007 #	2415	-0-	-592	-0-	1912 3	503 9	N	457	768 1	7 8	41	
02	2688 #	2448	-0-	-240	-0-	1730 3	718 9	N	653	647 1	1 8	46	
03	2976 #	2737	-0-	-239	-0-	1851 3	886 9	N	805	807 1	1 8	43	
04	2850 #	2739	-0-	-111	-0-	1849 3	890 9	N	809	800 1	4 8	48	
05	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	1913 3	901 9	N	819	805 1	1 8	61	
*06	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1835 3	831 9	N	755	767 1	1 8	48	

TOMBALL (MIOCENE 1450)				90620 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155401	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	1513 -	1518
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	

MAGNOLIA REALTY				WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 -	1676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		

TOMBALL (MIOCENE 1650)				90620 483	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
TOMBALL GU 2		WELL #:		25	RRCID ->	138417	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	1758 -	1767
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014 - P&A 01/27/14													

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	153976	04/25/1995	5678	1735 - 1745				
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46 2	1 9	Y	1	1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63 2		Y	-0-	1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-	1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 1794 - 1802	
01	992		-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
02	896		-0-	-0-	-896	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 1602 - 1610	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	171454	12/10/1998	5650	2522 - 2528				
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	310 #	290	-0-	-20	-0-		290	2			N	-0-			-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-		241	2			N	-0-			-0-
03	310 #	262	-0-	-48	-0-		262	2			N	-0-			-0-
04	300 #	234	-0-	-66	-0-		234	2			N	-0-			-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-		288	2			N	-0-			-0-
*06	295 R	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
PETRICH, THERESA		WELL #:		1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	2610 -	2620		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 -	2712		
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-

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		
01	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2			Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2860 -	2863		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 -	3220		
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-

TOMBALL (MIOCENE 3320)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	33 1	77 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	216 1	229 2	N	-0-		-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	214 1	221 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		TORTUGA OPERATING COMPANY		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
FARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)		AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TOMBALL G U 2		WELL #: 19		RRCID -> 052223		COMPL. DATE 12/31/1968		TOTAL DEPTH 5563		PERF. 5462 - 5468	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2014 - P&A 01/17/14											

TORTUGA OPERATING COMPANY		MARTENS, HULDA		862750		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-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

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
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

HILLELIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TOMBALL GAS UNIT 2		WELL #:	1X	RRCID ->	173583	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4032 - 4038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MAGNOLIA REALTY		019752								
		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930	
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-

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			
01	2700 N	4136	-0-	1436	6705	4122	2	14	9	Y	13	27
02	2800 N	3063	-0-	263	6968	3052	2	11	9	Y	10	37
03	9889 X	2921	-0-	-6968	-0-	2913	2	8	9	Y	7	44
04	3990 X	2253	-0-	-1737	-0-	2247	2	6	9	Y	5	49
05	4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	365	1	2694	2	Y	43	92
						47	9					
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT	92

KOBS A		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		019752										
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835			
01	2700 N	2370	-0-	-330	5425	2362	2	8	9	Y	7	45
02	2800 N	2225	-0-	-575	4850	2214	2	11	9	Y	10	55
03	6942 X	2092	-0-	-4850	-0-	2077	2	15	9	Y	14	69
04	2430 X	2072	-0-	-358	-0-	2062	2	10	9	Y	9	78
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	381	1	2816	2	Y	60	138
						66	9					
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT	138

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		019752								
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MUELLER, E. E.		019752										
		WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503 PERF. 8410 - 8439			
01	124 X	48	-0-	-76	-0-	17	2	31	9	N	28	17
02	112 X	22	-0-	-90	-0-	22	2			N	-0-	17
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-	17
04	180 X	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-	17
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	17
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	17

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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

01	1798 #	1078	-0-	-720	-0-	1078	3			N	-0-				-0-
02	1624 #	694	-0-	-930	-0-	694	3			N	-0-				-0-
03	1767 #	572	-0-	-1195	-0-	572	3			N	-0-				-0-
04	1710 #	393	-0-	-1317	-0-	393	3			N	-0-				-0-
05	1395 #	559	-0-	-836	-0-	559	3			N	-0-				-0-
06	1050 #	481	-0-	-569	-0-	481	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

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-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	93 N	63	-0-	-30	-0-	31	2	32	9	N	29				319
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	24	2	33	9	N	30				349
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	27	2	15	9	N	14				363
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34				397
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	27	2	29	9	N	26				423
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11				434

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2622	2	73	9	N	66				352
02		2520 X	2342	-0-	-178	-0-	2274	2	68	9	N	62				414
03		2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2472	2	53	9	N	48				462
04		2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2329	2	69	9	N	63				525
05		2728 X	2392	-0-	-336	-0-	2313	2	79	9	N	72				597
06		2610 X	1116	-0-	-1494	-0-	1075	2	41	9	N	37	179	1		455

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17				188
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	954	2	24	9	N	22				210
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1034	2	32	9	N	29	91	1		148
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	N	17				165
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23				188
06		930 N	478	-0-	-452	-0-	468	2	10	9	N	9				197

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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

01		1426 X	1343	-0-	-83	-0-	1328	2	15	9	N	14				91
02		1344 X	1054	-0-	-290	-0-	1039	2	15	9	N	14				105
03		1767 X	1084	-0-	-683	-0-	1058	2	26	9	N	24				129
04		1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1113	2	41	9	N	37				166
05		1767 X	1132	-0-	-635	-0-	1120	2	12	9	N	11				177
06		1290 X	527	-0-	-763	-0-	520	2	7	9	N	6				183

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

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370			
M	O	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
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
*06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

TRESLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424			
01	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
02	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012									
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	180 2	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127		185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147	274 2	58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 2	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRANS-TEX (2800,E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341									
MERTA, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIPER S.W.D., LLC		886209									
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.		697952									
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	152241	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	17540	PERF.11630 - 11770	
01	2356	X	1715	-0-	-641	-0-	53 1	1662 2	Y	-0-	-0-
02	2128	X	1687	-0-	-441	-0-	48 1	1639 2	Y	-0-	-0-
03	2077	X	1654	-0-	-423	-0-	53 1	1601 2	Y	-0-	-0-
04	2010	X	1481	-0-	-529	-0-	51 1	1430 2	Y	-0-	-0-
05	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	53 1	704 2	Y	-0-	-0-
06	1800	X	1472	-0-	-328	-0-	51 1	1421 2	Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2S		RRCID ->		156073		COMPL. DATE		09/29/1995		TOTAL DEPTH		13713		PERF.12179 - 12280	
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	52 1	139 2	Y	-0-	-0-								
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47 1	126 2	Y	-0-	-0-								
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	52 1	137 2	Y	-0-	-0-								
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50 1	130 2	Y	-0-	-0-								
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-	-0-								
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-								

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		7		RRCID ->		168059		COMPL. DATE		12/29/1997		TOTAL DEPTH		15958		PERF.11806 - 11906	
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	103 1	279 2	Y	-0-	-0-								
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93 1	252 2	Y	-0-	-0-								
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103 1	274 2	Y	-0-	-0-								
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100 1	259 2	Y	-0-	-0-								
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	122 1	193 2	Y	-0-	-0-								
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	118 1	244 2	Y	-0-	-0-								

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID ->		234686		COMPL. DATE		06/23/2007		TOTAL DEPTH		19739		PERF.12274 - 12312	
01	8215	X	6260	-0-	-1955	-0-	515 1	5559 2	Y	169	175	1	218						
							186 9												
02	7140	X	5534	-0-	-1606	-0-	465 1	4913 2	Y	142	251	1	109						
							156 9												
03	7285	X	5708	-0-	-1577	-0-	515 1	5022 2	Y	155	173	1	91						
							171 9												
04	6600	X	5213	-0-	-1387	-0-	498 1	4550 2	Y	150	176	1	65						
							165 9												
05	6820	X	4705	-0-	-2115	-0-	515 1	4039 2	Y	137	75	1	127						
							151 9												
06	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	498 1	4117 2	Y	108	176	1	59						
							119 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				
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	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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				
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	T. A.	-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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 3)			//CONT.//		91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			//CONT.//		293371							
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
06		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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303						
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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 #: 111-D		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044						
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06		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 06/20/2012		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 2540 - 2560						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005											

*07		21824	-0-	-0-	-21824	-0-		N	-0-	-0-
*08	21824	-0-	-0-	-21824	-0-			N	-0-	-0-
*09	21120	-0-	-0-	-21120	-0-			N	-0-	-0-
*10	21824	-0-	-0-	-21824	-0-			N	-0-	-0-
*11	21120	-0-	-0-	-21120	-0-			N	-0-	-0-
*12	21824	-0-	-0-	-21824	-0-			N	-0-	-0-
*01	21824	-0-	-0-	-21824	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

01		11934	2269	-0-	-9665	223264	65	1	1992	3	N	193	328	
02	29588	29588	-0-	-0-	223264	610	1	26965	3	N	1830	1778	1	380
03	32238	32238	-0-	-0-	223264	2013	9	29432	3	N	1937	1962	1	355
04	31796	31796	-0-	-0-	223264	675	1	28905	3	N	2034	2107	1	282
*05	28977	28977	-0-	-0-	223264	2131	9	26208	3	N	1923	1954	1	251
*06	30126	-0-	-0-	-30126	193138	654	1				1667	1745	1	173
						2115	9							

01		5200	24175	-0-	18975	23645	769	1	20102	3	N	3004	3082	1	191
02	5600	21336	-0-	15736	39381	3304	9	18315	3	N	2288	2395	1	84	
03	67465	21954	-0-	-45511	-0-	504	1	19129	3	N	2061	1864	1	281	
04	34524	20262	-0-	-14262	-0-	2517	9	17885	3	N	1670	1736	1	215	
*05	16972	16972	-0-	-0-	-0-	558	1	14937	3	N	1359	1420	1	154	
06	6000 #	-0-	-0-	-6000	-0-	2267	9				1025	1062	1	117	
						540	1								
						1837	9								
						1495	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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
EQUIPMENT HOT LINE		253311								
WILCOX, H. C.		WELL #:	1A	RRCID ->	040298	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
06	14B2 EXT	-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	
01	3689 #	2414	-0-	-1275	-0-	248 1	2026 2	N	127	362 1 1 8	107
						140 9					
02	3080 #	2088	-0-	-992	-0-	224 1	1835 2	N	26		133
						29 9					
03	3224 #	2117	-0-	-1107	-0-	248 1	1829 2	N	36		169
						40 9					
04	3030 #	1951	-0-	-1079	-0-	240 1	1681 2	N	27		196
						30 9					
05	2418 #	1840	-0-	-578	-0-	248 1	1562 2	N	27	3 8	220
						30 9					
06	2340 #	1595	-0-	-745	-0-	240 1	1342 2	N	12	153 1	79
						13 9					

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.
BATCHELDER ET AL

91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
448039
WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700)
STARBURST ENERGY, INC.
ELLIS, LOU ALICE ET AL

92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
815131
WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND)
LGDC CORPORATION
SHMIDL-BROOKS

92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
500227
WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ULRICH (YEGUA CONSOL)
MAGNUM PRODUCING, LP
NASH, HANNAH

92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
521516
WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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-

ULRICH (YEGUA 1D)
MAGNUM PRODUCING, LP
NASH, HANNAH

92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
521516
WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		//CONT.// 92360 690 //CONT.// 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
		WELL #: 4		RRCID -> 128149	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 11653	PERF. 5650	-		5738			
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
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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY		664125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
		WELL #: 4		RRCID -> 246607	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 11918	PERF. 10175	-		10188				
01	6045 #	5368	-0-	-677	-0-	5040	3	328	9	Y	298	465	1	170
02	5460 #	5351	-0-	-109	-0-	5057	3	294	9	Y	267	226	1	211
03	6045 #	5536	-0-	-509	-0-	5219	3	317	9	Y	288	379	1	120
04	5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5125	3	301	9	Y	274	256	1	138
05	5921 #	5110	-0-	-811	-0-	4811	3	299	9	Y	272	300	1	110
06	5730 #	4856	-0-	-874	-0-	4569	3	287	9	Y	261	284	1	87

ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN		92360 700 014481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
		WELL #: 1		RRCID -> 222291	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 10542	-		10848			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122			310
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216	1	94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1		RRCID -> 151734	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 10896	-		10905				
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1012	2	84	9	N	76	171	1	127
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1062	2	113	9	N	103			230
03	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	1091	2	68	9	N	62	157	1	135
04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1357	2	128	9	N	116			251
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1287	2	91	9	N	83			334
06	1260 X	1180	-0-	-80	-0-	1116	2	64	9	N	58	193	1	199

ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT		92360 710 664125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1		RRCID -> 204707	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	-		11416				
01	11625 #	9504	-0-	-2121	-0-	9303	3	201	9	Y	183	281	1	103
02	10703 R	10703	-0-	-0-	-0-	10470	3	233	9	Y	212	163	1	152
03	11625 #	8649	-0-	-2976	-0-	8462	3	187	9	Y	170	244	1	77
04	10336 R	10336	-0-	-0-	-0-	10146	3	190	9	Y	173	163	1	87
05	11842 #	4119	-0-	-7723	-0-	4047	3	72	9	Y	65	111	1	41
06	11460 #	9756	-0-	-1704	-0-	9634	3	122	9	Y	111	116	1	36

ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.		92361 495 526675		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1		RRCID -> 214759	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 13696	PERF. 12026	-		12056				
01	527 X	424	-0-	-103	-0-	421	2	3	9	N	3			125
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6			131
03	434 X	263	-0-	-171	-0-	254	2	9	9	N	8			139
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	N	4			143
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3			146
06	480 X	377	-0-	-103	-0-	373	2	4	9	N	4			150

ULRICH, E. (YEGUA 2A)			//CONT.// 92361 495		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
MARQUEE CORPORATION			//CONT.// 526675										
KENSINGER			WELL #:	1	RRCID -> 246590	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 13642	PERF.13118	- 13210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124341 X	47293	-0-	-77048	-0-	46792 2 433 9	68 4	N	394	537 1		52
02		92008 X	24687	-0-	-67321	-0-	24415 2 239 9	33 4	N	217	182 1		87
03		72974 X	19874	-0-	-53100	-0-	19681 2 152 9	41 4	N	138			225
04		46710 X	45406	-0-	-1304	-0-	44993 2 306 9	107 4	N	278	373 1		130
05		59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	59115 2 528 9	128 4	N	480	393 1		217
*06		57592 X	57592	-0-	-0-	-0-	57064 2 403 9	125 4	N	366	322 1		261
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			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)			92388 975		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.			500796										
STATE TRACT 72			WELL #:	1	RRCID -> 260514	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 12931	PERF.12377	- 12559				
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	16194			Y	-0-			91
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	13394			Y	-0-			91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	NO RPT			91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	NO RPT			91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	NO RPT			91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	NO RPT			91

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) SANDRIDGE OFFSHORE, LLC STATE TRACT 74			92392 265 748009		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			10		RRCID -> 169064		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 86			WELL #:		1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UN FRIJOLES (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. GOFF			92397 200 313121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WELL #:			39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556						
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ALTA MESA SERVICES, LP LANGHAM, EMILY "A"			92751 010 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:			3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972			TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A						
01	4061 X	3992	-0-	-69	-0-	1177	1	2803	2	Y	11	11	1			6
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1208	1	3102	2	Y	11	12	1			5
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	1283	1	3208	2	Y	17	13	1			9
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	870	1	2479	2	Y	6	11	1			4
05	4774 X	3959	-0-	-815	-0-	1242	1	2700	2	Y	15	14	1			5
06	4620 X	4259	-0-	-361	-0-	1268	1	2972	2	Y	17	10	1			12

LANGHAM, EMILY -A-			WELL #:		4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:		2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.// 015721									
LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	955 1	763 2	Y	11	11 1		6
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	12 9						5
03	1891 N	1354	-0-	-537	-0-	1047 1	288 2	Y	17	13 1		9
04	1680 N	692	-0-	-988	-0-	19 9	7 9	Y	6	11 1		4
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	685 1	418 2	Y	15	14 1		5
06	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	868 1	224 2	Y	10	8 1		7
						17 9						
						768 1						
						11 9						
LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388		
01	3100 N	3190	-0-	90	1526	1276 1	1877 2	Y	34	34 1		18
02	4317 X	2791	-0-	-1526	-0-	37 9	1532 2	Y	33	36 1		15
03	3937 X	2886	-0-	-1051	-0-	1223 1	1549 2	Y	51	39 1		27
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	36 9	9504 2	Y	17	33 1		11
05	3937 X	1015	-0-	-2922	-0-	56 9	51 9	Y	46	43 1		14
06	3090 X	1052	-0-	-2038	-0-	743 1	34 9	Y	31	24 1		21
						19 9						
						964 1						
						1018 1						
LANGHAM, EMILY -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132643		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LANGHAM, W. W. -D-			WELL #: 1		RRCID -> 134097		COMPL. DATE 11/06/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY -B-			WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842			
01	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	652 1	1706 2	Y	49			90
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	54 9	1697 2	Y	46	80 1		56
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	627 1	1951 2	Y	55	78 1		33
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	51 9	1676 2	Y	43			76
05	2635 X	2253	-0-	-382	-0-	726 1	1493 2	Y	30	77 1		29
*06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	61 9	1986 2	Y	31			60
						525 1						
						47 9						
						727 1						
						33 9						
						805 1						
						34 9						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 6	RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2882	-0-	-559	-0-	1001 1	1754 2	Y	115			218
							127 9						
02		3052 X	2388	-0-	-664	-0-	1051 1	1192 2	Y	132	193 1		157
							145 9						
03		3224 X	2443	-0-	-781	-0-	1127 1	1143 2	Y	157	220 1		94
							173 9						
04		3030 X	2072	-0-	-958	-0-	782 1	1149 2	Y	128			222
							141 9						
05		2945 X	2776	-0-	-169	-0-	1193 1	1493 2	Y	82	222 1		82
							90 9						
06		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	1197 1	1421 2	Y	86			168
							95 9						

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 7	RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080			
01		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	755 1	1046 2	Y	11	11 1		6
							12 9						
02		1708 N	1291	-0-	-417	-0-	717 1	562 2	Y	11	12 1		5
							12 9						
03		1984 X	949	-0-	-1035	-0-	760 1	170 2	Y	17	13 1		9
							19 9						
04		1920 X	836	-0-	-1084	-0-	502 1	327 2	Y	6	11 1		4
							7 9						
05		1984 X	1339	-0-	-645	-0-	775 1	547 2	Y	15	14 1		5
							17 9						
06		1740 X	1017	-0-	-723	-0-	756 1	250 2	Y	10	8 1		7
							11 9						

LANGHAM, EMILY A				WELL #: 4R	RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -B-				WELL #: 5	RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220			
01		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	1533 1	414 2	Y	289	176 1		253
							318 9						
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1543 1	357 2	Y	294	355 1		192
							323 9						
03		2852 X	2850	-0-	-2	-0-	1701 1	749 2	Y	364	361 1		195
							400 9						
04		2520 X	1953	-0-	-567	-0-	867 1	709 2	Y	343	351 1		187
							377 9						
05		2449 N	2295	-0-	-154	-0-	1987 1	308 9	Y	280	358 1		109
							2167 1	250 9	Y	227	176 1		160
06		2760 N	2417	-0-	-343	-0-							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

01	4402 X	3387	-0-	-1015	-0-	1239	1	2123	2	Y	23	23	1			12
						25	9									
02	3948 X	3049	-0-	-899	-0-	1239	1	1786	2	Y	22	24	1			10
						24	9									
03	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	1335	1	2009	2	Y	34	26	1			18
						37	9									
04	DLQ G-10	2627	-0-	2627	6008	916	1	1698	2	Y	12	22	1			8
						13	9									
05	8802 X	2794	-0-	-6008	-0-	1323	1	1438	2	Y	30	29	1			9
						33	9									
*06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	1325	1	1150	2	Y	21	16	1			14
						23	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

01	5425 X	4187	-0-	-1238	-0-	1187	1	2975	2	Y	23	23	1			12
						25	9									
02	4368 X	3930	-0-	-438	-0-	1143	1	2763	2	Y	22	24	1			10
						24	9									
03	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	1257	1	3606	2	Y	34	26	1			18
						37	9									
04	4830 X	3392	-0-	-1438	-0-	842	1	2537	2	Y	12	22	1			8
						13	9									
05	4991 X	4744	-0-	-247	-0-	1261	1	3450	2	Y	30	29	1			9
						33	9									
06	4740 X	4355	-0-	-385	-0-	1249	1	3083	2	Y	21	16	1			14
						23	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

01	5022 X	3679	-0-	-1343	-0-	1175	1	2440	2	Y	58	58	1			31
						64	9									
02	4536 X	3402	-0-	-1134	-0-	1062	1	2303	2	Y	34	49	1			16
						37	9									
03	5022 X	4734	-0-	-288	-0-	1366	1	3312	2	Y	51	40	1			27
						56	9									
04	4080 X	2760	-0-	-1320	-0-	839	1	1902	2	Y	17	33	1			11
						19	9									
05	4123 X	1626	-0-	-2497	-0-	1121	1	454	2	Y	46	43	1			14
						51	9									
06	4590 X	1080	-0-	-3510	-0-	1046	1	34	9	Y	31	24	1			21

 URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

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
01	6510 X	2636	-0-	-3874	-0-	1184	1	1376	2	Y	69	69 1	36
02	4928 X	1574	-0-	-3354	-0-	477	1	1052	2	Y	41	58 1	19
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	19 1	-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-		-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-		-0-
*06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	1057	1	1615	2	Y	-0-		-0-

 EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

01	4340 X	1895	-0-	-2445	-0-	635	1	1247	2	Y	12	12 1	6
02	3332 X	1992	-0-	-1340	-0-	851	1	1129	2	Y	11	12 1	5
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1282	1	2775	2	Y	17	13 1	9
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	969	1	1885	2	Y	6	11 1	4
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1448	1	2001	2	Y	15	14 1	5
06	3930 X	2450	-0-	-1480	-0-	1295	1	1144	2	Y	10	8 1	7

 EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	1271	1	1155	2	Y	69	69 1	36
02	1400 X	1118	-0-	-282	-0-	1061	1	57	9	Y	52	64 1	24
03	3658 X	1812	-0-	-1846	-0-	1300	1	420	2	Y	84	64 1	44
04	2850 X	1202	-0-	-1648	-0-	978	1	192	2	Y	29	55 1	18
05	2945 X	2388	-0-	-557	-0-	1441	1	885	2	Y	56	59 1	15
06	2430 X	1407	-0-	-1023	-0-	1378	1	29	9	Y	26	24 1	17

 LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

01	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	1058	1	1387	2	Y	-0-		-0-
02	2632 X	1331	-0-	-1301	-0-	1000	1	331	2	Y	-0-		-0-
03	2387 X	1615	-0-	-772	-0-	1215	1	400	2	Y	-0-		-0-
04	2370 X	1913	-0-	-457	-0-	981	1	932	2	Y	-0-		-0-
05	2449 X	1782	-0-	-667	-0-	1261	1	521	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	2256	-0-	-114	-0-	1255	1	1001	2	Y	-0-		-0-

 EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

01	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1846	1	6799	2	N	60		101
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	1543	1	5474	2	N	36	89 1	48
03	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	1959	1	8433	2	N	42	65 1	25
04	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	1259	1	5067	2	N	36		61
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1117	1	2306	2	N	7	53 1	15
*06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1026	1	3490	2	N	9		24

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1011 1	959 2	N 23	23 1	12
02	1652 N	1464	-0-	-188	-0-	1042 1	398 2	N 22	24 1	10
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1163 1	848 2	N 34	26 1	18
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	840 1	1181 2	N 12	22 1	8
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1099 1	760 2	N 30	29 1	9
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1071 1	536 2	N 21	16 1	14

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186		
01	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	828 1	202 2	N 23	23 1	12
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	992 1	1160 2	N 22	24 1	10
03	1550 N	994	-0-	-556	-0-	428 1	552 2	N 13	16 1	7
04	3000 N	10710	-0-	7710	7710	925 1	9240 2	N 495	184 1	318
05	3100 N	15765	-0-	12665	20375	2525 1	12912 2	N 298	500 1	116
*06	34632 X	14257	-0-	-20375	-0-	2335 1	11637 2	N 259	203 1	172

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414		
01	3410 X	2521	-0-	-889	-0-	1166 1	1199 2	N 142	139 1	75
02	2744 X	2009	-0-	-735	-0-	1186 1	669 2	N 140	150 1	65
03	2852 X	2703	-0-	-149	-0-	1288 1	1192 2	N 203	162 1	106
04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	935 1	1686 2	N 71	131 1	46
05	2573 X	2496	-0-	-77	-0-	1260 1	1036 2	N 182	173 1	55
*06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1307 1	1393 2	N 125	83 1	97

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146		
TURNER, J. B.		WELL #: 1								
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 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
01	6138 X	5069	-0-	-1069	-0-	1279 1	2514 2	Y	1160	1274 1		364	
02	5600 X	4702	-0-	-898	-0-	1276 9	1191 1	Y	1033	1076 1		321	
03	5487 X	4811	-0-	-676	-0-	1136 9	1243 1	Y	1044	1168 1		197	
04	5310 X	4550	-0-	-760	-0-	1148 9	1190 1	Y	977	893 1		281	
*05	5208 X	4517	-0-	-691	-0-	1075 9	1230 1	Y	997	963 1	1 8	314	
06	5040 X	4296	-0-	-744	-0-	1201 1	1097 9	Y	900	957 1		257	
						990 9	2105 2						

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

01	5208 X	4333	-0-	-875	-0-	1108 1	2178 2	Y	952	881 1		458
02	5180 X	3815	-0-	-1365	-0-	1047 9	965 1	Y	841	878 1		421
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	925 9	1144 1	Y	929	1169 1		181
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1022 9	1120 1	Y	846	846 1		181
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	931 9	1157 1	Y	850	770 1		261
06	3900 X	3897	-0-	-3	-0-	935 9	1109 1	Y	767	767 1		261
						844 9	1944 2					

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

01	27249 X	3432	-0-	-23817	-0-	3419 2	13 9	N	12	158 1		185
02	0 W	5173	-0-	5173	5173	5136 2	37 9	N	34			219
03	0 W	4940	-0-	4940	10113	4937 2	3 9	N	3	55 1		167
04	0 W	4034	-0-	4034	14147	3990 2	44 9	N	40			207
05	21351 R	7204	-0-	-14147	-0-	7149 2	55 9	N	50			257
*06	18310 R	18310	-0-	-0-	-0-	18215 2	95 9	N	86	1 8		342

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

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	14B DENY	-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-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

01	8680 X	5869	-0-	-2811	-0-	5808 2	61 9	N	55			140
02	0 W	1639	-0-	1639	1639	1617 2	22 9	N	20			160
03	0 W	8805	-0-	8805	10444	8388 2	417 9	N	379	364 1		175
04	0 W	474	-0-	474	10918	430 2	44 9	N	40			215
*05	15622 R	4704	-0-	-10918	-0-	4566 2	138 9	N	125			340
06	5670 #	3383	-0-	-2287	-0-	3263 2	120 9	N	109	363 1		86

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER						
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.//		141726														
MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11465	-	11516		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8891	-	8961		
01	36072 X	36072	-0-	-0-	-0-	35856	2	216	9	N	196	106	1	87	8	95
02	0 W	38766	-0-	38766	38766	38661	2	105	9	N	95	31	8			159
03	0 W	36738	-0-	36738	75504	36603	2	135	9	N	123	145	1	50	8	87
04	0 W	21873	-0-	21873	97377	21821	2	52	9	N	47	32	8			102
05	45570	21694	-0-	-23876	73501	21583	2	111	9	N	101	98	8			105
*06	44100	22196	-0-	-21904	51597	22119	2	77	9	N	70	70	8			105

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890	-	9014		
01	103633 X	32571	-0-	-71062	-0-	31837	2	734	9	N	667	657	1			177
02	0 W	25201	-0-	25201	25201	24859	2	342	9	N	311	291	1			197
03	0 W	26490	-0-	26490	51691	25736	2	754	9	N	685	647	1			235
04	0 W	23265	-0-	23265	74956	22959	2	306	9	N	278	474	1			39
*05	95544 R	20588	-0-	-74956	-0-	20009	2	579	9	N	526	340	1			225
06	31530 #	21508	-0-	-10022	-0-	20978	2	530	9	N	482	442	1			265

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN							
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655														
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786	-	10868		
01	68975 X	50591	-0-	-18384	-0-	49165	2	1426	9	N	1296	1175	1			227
02	62300 X	43606	-0-	-18694	-0-	42436	2	1170	9	N	1064	1171	1			120
03	58838 X	45390	-0-	-13448	-0-	44286	2	1104	9	N	1004	1067	1			57
04	52500 X	40073	-0-	-12427	-0-	38886	2	1187	9	N	1079	902	1			234
05	54250 X	38855	-0-	-15395	-0-	37712	2	1143	9	N	1039	964	1			309
06	48960 X	33918	-0-	-15042	-0-	32833	2	1085	9	N	986	1046	1			249

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170	-	10268		
01	81809 X	73779	-0-	-8030	-0-	72285	2	1494	9	N	1358	1232	1			515
02	70224 X	65526	-0-	-4698	-0-	64298	2	1228	9	N	1116	1227	1			404
03	77748 X	70758	-0-	-6990	-0-	69601	2	1157	9	N	1052	1119	1			337
04	73350 X	66510	-0-	-6840	-0-	65571	2	939	9	N	854	945	1			246
05	75795 X	67663	-0-	-8132	-0-	66465	2	1198	9	N	1089	1010	1			325
06	71400 X	65316	-0-	-6084	-0-	64179	2	1137	9	N	1034	1097	1			262

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
VANESSA		WELL #:		1	RRCID ->	129077	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6507	-	6513		
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-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

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
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-

BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

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-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

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-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	18	2	8	9	N	7					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					50
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 12836 - 13006

01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	639	1	3999	3	N	633	493	1			327
						696	9									
02	4620 X	4215	-0-	-405	-0-	577	1	3032	3	N	551	597	1			281
						606	9									
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	639	1	3167	3	N	571	591	1			261
						628	9									
04	5160 X	4247	-0-	-913	-0-	618	1	3242	3	N	352	386	1			227
						387	9									
05	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	639	1	3554	3	N	614	752	1			89
						675	9									
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					89

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4549	-0-	-1279	-0-	256 1 1214 9	3079 3	Y	1104 1017 1	7 8 132
02	5180 X	4201	-0-	-979	-0-	253 1 1034 9	2914 3	Y	940 982 1	90
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	331 1 1351 9	3809 3	Y	1228 1197 1	13 8 108
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	312 1 1181 9	3552 3	Y	1074 1021 1	11 8 150
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	322 1 1184 9	3456 3	Y	1076 1132 1	7 8 87
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT	87
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	948 1 497 9	999 3	Y	452 465 1	1 8 152
02	2296 N	2190	-0-	-106	-0-	785 1 383 9	1022 3	Y	348 286 1	214
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	849 1 463 9	1253 3	Y	421 539 1	3 8 93
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	946 1 255 9	1222 3	Y	232 157 1	1 8 167
05	2418 N	2416	-0-	-2	-0-	864 1 301 9	1251 3	Y	274 268 1	1 8 172
06	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	172
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
01	5487 X	4975	-0-	-512	-0-	268 1 1836 9	2871 3	Y	1669 1546 1	201
02	4956 X	4541	-0-	-415	-0-	265 1 1527 9	2749 3	Y	1388 1455 1	134
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	339 1 1852 9	3562 3	Y	1684 1667 1	151
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	342 1 1728 9	3566 3	Y	1571 1501 1	221
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	371 1 1811 9	3645 3	Y	1646 1733 1	134
06	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT	134
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
01	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	1212 1 1357 9	10327 3	N	1234 1217 1	157
02	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	1143 1 1277 9	9280 3	N	1161 1211 1	107
03	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1205 1 1280 9	10054 3	N	1164 1172 1	99
04	12960 X	12053	-0-	-907	-0-	1195 1 1222 9	9636 3	N	1111 1135 1	75
05	13392 X	11489	-0-	-1903	-0-	1180 1 1033 9	9276 3	N	939 980 1	34
06	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-			N	NO RPT	34

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836				
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		
01	10013 X	8087	-0-	-1926	-0-	807 1 788 9	6492 3	Y	716	673 1	1 8	226
02	9044 X	8300	-0-	-744	-0-	840 1 792 9	6668 3	Y	720	743 1		203
03	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	959 1 796 9	6550 3	Y	724	760 1		167
04	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	1064 1 1068 9	8900 3	Y	971	733 1		405
05	9176 X	3220	-0-	-5956	-0-	541 1 77 9	2602 3	Y	70	420 1		55
06	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			Y	NO RPT			55

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470				
01	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	242 1 1117 9	2926 3	N	1015	946 1		123
02	4844 X	3511	-0-	-1333	-0-	212 1 836 9	2463 3	N	760	809 1		74
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	222 1 864 9	2588 3	N	785	788 1		71
04	4890 X	3878	-0-	-1012	-0-	241 1 884 9	2753 3	N	804	763 1		112
05	5053 X	3717	-0-	-1336	-0-	242 1 857 9	2618 3	N	779	827 1		64
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			64

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518				
01	992 N	583	-0-	-409	-0-	165 1 80 9	338 3	Y	73	100 1		33
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	241 1 113 9	436 3	Y	103	78 1		58
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	304 1 156 9	626 3	Y	142	171 1		29
04	1200 X	578	-0-	-622	-0-	158 1 39 9	381 3	Y	35	31 1		33
05	1240 X	939	-0-	-301	-0-	293 1 99 9	547 3	Y	90	75 1		48
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			48

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	562 1 745 9	4146 3	N	677	592 1	2 8	200
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	489 1 540 9	4012 3	N	491	611 1		80
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	573 1 713 9	4210 3	N	648	548 1	3 8	177
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	535 1 572 9	4174 3	N	520	586 1	2 8	109
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	626 1 638 9	4361 3	N	580	533 1	2 8	154
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			154

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	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

01		4526 X	4017	-0-	-509	-0-	596 1	1954 3		N	1334	1146 1	1 8	306
							1467 9							
02		4620 X	4075	-0-	-545	-0-	571 1	2153 3		N	1228	1278 1		256
							1351 9							
03		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	623 1	2282 3		N	1235	1250 1	2 8	239
							1359 9							
04		4950 X	4218	-0-	-732	-0-	623 1	2447 3		N	1044	899 1		384
							1148 9							
05		4681 X	3763	-0-	-918	-0-	618 1	2049 3		N	996	1264 1	1 8	115
							1096 9							
06		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			115

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			

01		6975 X	5892	-0-	-1083	-0-	542 1	4771 3		N	526	518 1		67
							579 9							
02		5964 X	5686	-0-	-278	-0-	544 1	4560 3		N	529	548 1		48
							582 9							
03		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	579 1	4992 3		N	534	536 1		46
							587 9							
04		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	580 1	4841 3		N	513	525 1		34
							564 9							
05		6293 X	5990	-0-	-303	-0-	602 1	4885 3		N	457	475 1		16
							503 9							
06		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT			16

BP A-52			WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026			

01		8091 X	6618	-0-	-1473	-0-	659 1	5307 3		Y	593	551 1		185
							652 9							
02		7308 X	4721	-0-	-2587	-0-	484 1	3841 3		Y	360	428 1		117
							396 9							
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	507 1	3464 3		Y	374	402 1		89
							411 9							
04		6390 X	3642	-0-	-2748	-0-	355 1	2968 3		Y	290	244 1		135
							319 9							
05		6603 X	6126	-0-	-477	-0-	926 1	4455 3		Y	677	718 1		94
							745 9							
06		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT			94

PETTY			WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137			

01		6262 X	5583	-0-	-679	-0-	305 1	3413 3		N	1695	1570 1		204
							1865 9							
02		5516 X	4952	-0-	-564	-0-	292 1	3143 3		N	1379	1450 1		133
							1517 9							
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	285 1	3092 3		N	1285	1300 1		118
							1414 9							
04		5520 X	4992	-0-	-528	-0-	305 1	3257 3		N	1300	1236 1		182
							1430 9							
05		5704 X	5107	-0-	-597	-0-	327 1	3297 3		N	1348	1421 1		109
							1483 9							
06		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				N	NO RPT			109

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 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
01	12896 X	11364	-0-	-1532	-0-	635	1	7476	3	N	2957	2734	355
						3253	9						
02	11648 X	10063	-0-	-1585	-0-	603	1	6819	3	N	2401	2524	232
						2641	9						
03	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	644	1	7326	3	N	2494	2500	226
						2743	9						
04	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	782	1	8728	3	N	2873	2701	398
						3160	9						
05	11377 X	11329	-0-	-48	-0-	734	1	7776	3	N	2563	2749	212
						2819	9						
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT		212

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

01	6789 X	6057	-0-	-732	-0-	1253	1	3071	3	N	1575	1336	329
						1733	9						
02	6132 X	5437	-0-	-695	-0-	1132	1	2666	3	N	1490	1766	53
						1639	9						
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1339	1	4231	3	N	1812	1755	110
						1993	9						
04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	1266	1	3590	3	N	1547	1468	189
						1702	9						
05	6045 X	5733	-0-	-312	-0-	1270	1	2987	3	N	1342	1359	172
						1476	9						
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		172

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

01	5332	5042	-0-	-290	-0-	307	1	4732	2	N	3	1 8	10
						3	9						
02	4816	3266	-0-	-1550	-0-	260	1	3002	2	N	4	2 8	12
						4	9						
03	5332	1168	-0-	-4164	-0-	115	1	1051	2	N	2	1 8	13
						2	9						
04	5160	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-		13
05	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-		13
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		13

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

01	32271 #	28248	-0-	-4023	-0-	298	1	27441	2	Y	463	571 1	99
						509	9						
02	27132 #	24614	-0-	-2518	-0-	277	1	23893	2	Y	404	396 1	106
						444	9						
03	30039 #	18816	-0-	-11223	-0-	307	1	18145	2	Y	331	193 1	243
						364	9						
04	29070 #	22049	-0-	-7021	-0-	300	1	21406	2	Y	312	384 1	168
						343	9						
05	28241 #	21703	-0-	-6538	-0-	310	1	21075	2	Y	289	190 1	265
						318	9						
06	27330 #	20170	-0-	-7160	-0-	300	1	19560	2	Y	282	364 1	181
						310	9						

VIDOR, NE. (VICKSBURG)		93763 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8973 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
MIL-VID		WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.13234 - 13296
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE						
MIL-VID		WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000 - 13030				
01	3466	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	119	117	0	3
						131	9							
02	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	697	1	407	9	Y	370	361	0	12
03	2945 #	2069	-0-	-876	-0-	1085	1	575	3	Y	372	377	0	7
						409	9							
04	2850 #	2312	-0-	-538	-0-	1050	1	871	3	Y	355	347	0	15
						391	9							
05	3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	1085	1	226	3	Y	315	312	0	18
						347	9							
06	3360 #	1659	-0-	-1701	-0-	1050	1	312	3	Y	270	276	0	12
						297	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SAMPSON-CLARK GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 - 12918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	94	1	4675	3	Y	150	148	0			9
						165	9									
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	71	1	3183	3	Y	131	131	0			9
						144	9									
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1830	3	Y	142	144	0			7
						156	9									
04	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	166	1	7667	3	Y	314	304	0			17
						345	9									
05	4929 X	1774	-0-	-3155	-0-	40	1	1654	3	Y	73	82	0			8
						80	9									
06	4770 X	1105	-0-	-3665	-0-	24	1	1024	3	Y	52	55	0			5
						57	9									

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	43579 X	43579	-0-	-0-	-0-	10631	1	32034	3	Y	831	818	0			22
						914	9									
02	45323 X	45323	-0-	-0-	-0-	10027	1	34573	3	Y	657	658	0			21
						723	9									
03	53831 X	53831	-0-	-0-	-0-	12027	1	41133	3	Y	610	618	0			13
						671	9									
04	53464 X	53464	-0-	-0-	-0-	12895	1	40005	3	Y	513	504	0			22
						564	9									
05	54841 X	54841	-0-	-0-	-0-	11781	1	42412	3	Y	589	578	0			33
						648	9									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
											1					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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
01	27156 X	22807	-0-	-4349	-0-	412 1	20395 3	N	1818	1798	0	47	
02	24220 X	20430	-0-	-3790	-0-	2000 9	18216 3	N	1646	1644	0	49	
03	23531 X	23531	-0-	-0-	-0-	403 1	20324 3	N	2507	2506	0	50	
04	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	1811 9	19328 3	N	2552	2495	0	107	
05	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	449 1	20076 3	N	2493	2458	0	142	
*06	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	2758 9	19549 3	N	2474	2505	0	111	
						418 1							
						2807 9							
						491 1							
						2742 9							
						456 1							
						2721 9							

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18 1	852 3	Y	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	23 1	1017 3	Y	33	32	0	1
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 9	509 3	Y	1	2	0	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	11 1	1291 3	Y	15	14	0	1
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1 9	1822 3	Y	34	33	0	2
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	28 1	883 3	Y	14	16	0	-0-
						17 9						
						44 1						
						37 9						
						21 1						
						15 9						

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

01	11594 X	9434	-0-	-2160	-0-	16 1	7618 3	Y	1636	1616	0	45
02	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1800 9	8860 3	Y	1723	1716	0	52
03	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	18 1	3057 9	Y	2779	2774	0	57
04	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	1895 9	2031 9	Y	1846	1824	0	79
05	10230 X	6902	-0-	-3328	-0-	12710 3	1254 9	Y	1140	1153	0	66
06	9900 X	5635	-0-	-4265	-0-	7702 3	4379 3	Y	1097	1114	0	49
						5648 3						
						49 1						
						1207 9						

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

01	8153 X	6161	-0-	-1992	-0-	9 1	4006 3	Y	1951	1921	0	54
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	2146 9	3255 3	Y	1634	1636	0	52
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	6 1	1799 9	Y	1635	1652	0	35
04	7080 X	3996	-0-	-3084	-0-	1797 9	1577 9	Y	1434	1407	0	62
05	6169 X	3668	-0-	-2501	-0-	2673 3	1415 9	Y	1286	1274	0	74
06	5970 X	3663	-0-	-2307	-0-	2419 3	2281 3	Y	1224	1243	0	55
						2253 3						
						36 1						
						1346 9						

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	51902 X	51902	-0-	-0-	-0-	14217	1	25677	3	Y	10916	10842	0		192	
						12008	9									
*08	58532 X	58532	-0-	-0-	-0-	9142	1	35845	3	Y	12314	12306	0		200	
						13545	9									
*09	52208 X	52208	-0-	-0-	-0-	9107	1	31021	3	Y	10982	11045	0		137	
						12080	9									
*10	55697 X	55697	-0-	-0-	-0-	10283	1	33348	3	Y	10969	10948	0		158	
						12066	9									
*11	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	9715	1	29449	3	Y	9560	9574	0		144	
						10516	9									
*12	49498 X	49498	-0-	-0-	-0-	5315	1	31868	3	Y	11195	11185	0		154	
						12315	9									
*01	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	6571	1	28047	3	Y	10789	10648	0		295	
						11868	9									
02	40713 X	40713	-0-	-0-	-0-	684	1	30943	3	Y	8260	8293	0		259	
						9086	9									
03	49562 X	49562	-0-	-0-	-0-	860	1	38976	3	Y	8842	8916	0		185	
						9726	9									
04	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	750	1	34679	3	Y	8628	8444	0		369	
						9491	9									
05	42594 X	41671	-0-	-923	-0-	797	1	32570	3	Y	7549	7482	0		436	
						8304	9									
*06	44385 X	44385	-0-	-0-	-0-	823	1	35312	3	Y	7500	7597	0		339	
						8250	9									

SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860								
*07	39438 X	33701	-0-	-5737	-0-	553	1	30858	3	N	2082	2048	0		37	
						2290	9									
*08	63450 X	63450	-0-	-0-	-0-	849	1	59239	3	N	3056	3042	0		51	
						3362	9									
*09	65664 X	65664	-0-	-0-	-0-	892	1	61789	3	N	2712	2727	0		36	
						2983	9									
*10	53067 X	53067	-0-	-0-	-0-	801	1	49718	3	N	2316	2316	0		36	
						2548	9									
*11	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	685	1	38614	3	N	2088	2090	0		34	
						62	4	2297	9							
*12	34046 X	34046	-0-	-0-	-0-	633	1	32375	3	N	938	957	0		15	
						6	4	1032	9							
*01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	673	1	33362	3	N	1677	1644	0		48	
						1845	9									
02	30408 X	28345	-0-	-2063	-0-	577	1	26115	3	N	1503	1501	0		50	
						1653	9									
03	33666 X	28581	-0-	-5085	-0-	589	1	26679	3	N	1194	1216	0		28	
						1313	9									
04	32580 X	28211	-0-	-4369	-0-	568	1	26291	3	Y	1229	1202	0		55	
						1352	9									
05	33666 X	25722	-0-	-7944	-0-	583	1	23867	3	Y	1156	1141	0		70	
						1272	9									
06	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT				70	

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MIL-VID				WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850 - 12860
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345
01	35061 X	24745	-0-	-10316	-0-	462	1	22328	2	N	1777	1861 1 374
						1955	9					
02	31668 X	17775	-0-	-13893	-0-	353	1	16376	2	N	951	1180 1 145
						1046	9					
03	27900 X	18941	-0-	-8959	-0-	359	1	16712	2	N	1700	1404 1 441
						1870	9					
04	26820 X	15790	-0-	-11030	-0-	307	1	14410	2	N	975	1033 1 383
						1073	9					
05	26071 X	16867	-0-	-9204	-0-	362	1	15126	2	N	1254	1249 1 388
						1379	9					
06	23940 X	14824	-0-	-9116	-0-	298	1	13306	2	N	1109	1315 1 182
						1220	9					

SAMSON EXPLORATION, LLC				WELL #:	744835	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13322 - 13878
DONNER PROPERTIES GU				1								
01	13268 X	11260	-0-	-2008	-0-	480	1	9678	2	N	1002	901 1 363
						1102	9					
02	11592 X	8884	-0-	-2708	-0-	498	1	7503	2	N	803	829 1 337
						883	9					
03	11098 X	10279	-0-	-819	-0-	550	1	8751	2	N	889	978 1 248
						978	9					
04	10740 X	10142	-0-	-598	-0-	572	1	8628	2	N	856	776 1 328
						942	9					
05	11098 X	10080	-0-	-1018	-0-	601	1	8571	2	N	825	741 1 412
						908	9					
06	10740 X	6065	-0-	-4675	-0-	510	1	5123	2	N	393	593 1 212
						432	9					

BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	14431	PERF.14076 - 14106
01	19065 X	600	-0-	-18465	-0-	123	1	470	2	N	6	233
						7	9					
02	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-	233
03	13671 X	12431	-0-	-1240	-0-	1192	1	10819	2	N	382	383 1 232
						420	9					
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	232
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	232
06	12030 X	10239	-0-	-1791	-0-	991	1	8954	2	N	267	384 1 115
						294	9					

STARK FOUNDATION A-113				WELL #:	1	RRCID ->	263122	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12615 - 13232
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013												

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	O	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
01	19344 X	7816	-0-	-11528	-0-		931	1	6567	2	N	289	199	1	182
							318	9							
02	17472 X	7310	-0-	-10162	-0-		861	1	6201	2	N	225	200	1	207
							248	9							
03	13671 X	7271	-0-	-6400	-0-		943	1	6104	2	N	204	196	1	215
							224	9							
04	12510 X	1760	-0-	-10750	-0-		371	1	1325	2	N	58	198	1	75
							64	9							
05	10974 X	5080	-0-	-5894	-0-		579	1	4336	2	N	150			225
							165	9							
06	7830 X	4319	-0-	-3511	-0-		563	1	3638	2	N	107	192	1	140
							118	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	7	1	37	2	N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	B	-0-	6	1	37	2	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	5	1	85	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT		-0-	-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	
01	62 N	40	-0-	-22		-0-	17	1	23	2	N	-0-	-0-
02	56 N	36	-0-	-20		-0-	15	1	21	2	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-		-0-	9	1	60	2	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-		-0-	8	1	40	2	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-		-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-		-0-	6	1	71	2	N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)			93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.			567103											
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5918	-	5920
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		

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT					-0-
06		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
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)			93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
BP AMERICA 757			WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456	-	8472
01		539 R	-0-	-0-	-539	-0-		N	-0-					90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	77	1			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 - 14166		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1226	-0-	-1316	-0-	169	1	696	2	N	328	325	1	144
						361	9							
02	2296 X	1088	-0-	-1208	-0-	46	1	802	2	N	218	241	1	121
						240	9							
03	0 W	2396	-0-	2396	2396	146	1	1776	2	N	431	305	1	247
						474	9							
04	0 W	1908	-0-	1908	4304	196	1	1383	2	N	299	342	1	204
						329	9							
05	0 W	1172	-0-	1172	5476	245	1	613	2	N	285	282	1	207
						314	9							
06	0 W	1103	-0-	1103	6579	136	1	705	2	N	238	181	1	264
						262	9							

BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920		
01	64921 X	875	-0-	-64046	-0-	142	1	532	2	N	183	77	1	306
						201	9							
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	255	361	1	200
03	2480 X	2037	-0-	-443	-0-	146	1	1576	2	N	286	284	1	202
						315	9							
04	2400 X	936	-0-	-1464	-0-	93	1	730	2	N	103	55	1	250
						113	9							
05	1612 X	98	-0-	-1514	-0-	16	1	82	2	N	-0-	106	1	144
06	1980 X	1317	-0-	-663	-0-	260	1	1018	2	N	35	12	1	167
						39	9							

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	13234 - 13818		
01	0 Z	545	-0-	545	49622	15	1	280	2	N	227	182	1	145
						250	9							
02	0 Z	296	-0-	296	49918	1	1	242	2	N	48	133	1	60
						53	9							
03	0 Z	1022	-0-	1022	50940	19	1	702	2	N	274	195	1	139
						301	9							
04	0 Z	857	-0-	857	51797	22	1	583	2	N	229	263	1	105
						252	9							
05	0 Z	377	-0-	377	52174	29	1	193	2	N	141	122	1	124
						155	9							
06	0 Z	145	-0-	145	52319	5	1	27	2	N	103	177	1	50
						113	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		
01	29605 #	23858	-0-	-5747	-0-	622	1	22482	2	Y	661	766	1	141
						27	4	727	9					
02	25760 #	20734	-0-	-5026	-0-	559	1	19577	2	Y	518	554	1	105
						28	4	570	9					
03	24614	21171	-0-	-3443	-0-	610	1	20045	2	Y	441	326	1	220
						31	4	485	9					
04	23820	20008	-0-	-3812	-0-	603	1	18592	2	Y	712	770	1	162
						30	4	783	9					
05	24614	17780	-0-	-6834	-0-	624	1	16624	2	Y	455	379	1	238
						31	4	501	9					
06	23100 #	19881	-0-	-3219	-0-	571	1	18651	2	Y	572	552	1	258
						30	4	629	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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									
01	12958	X	9340	-0-	-3618	-0-	9238	3	102	9	N	93				238	
02	11704	X	9293	-0-	-2411	-0-	9122	3	171	9	N	155	189	1		204	
03	DLQ	G-10	11180	-0-	11180	11180	10963	3	217	9	N	197	192	1		209	
04	DLQ	G-10	9511	-0-	9511	20691	9293	3	218	9	N	198	187	1		220	
05	28986	X	8295	-0-	-20691	-0-	8153	3	142	9	N	129	190	1		159	
*06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8793	3	120	9	N	109				268	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HITE		WELL #: 1ST		RRCID -> 176857		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-	

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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	1						21
							1 9									
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	N	-0-						21
03	15	#	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-						21
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-						21
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-						21
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-						21

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								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	6510	3775	-0-	-2735	1540	3773	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5880	4466	-0-	-1414	126	4465	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177 #	4653	-0-	-524	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
04	5010 #	3449	-0-	-1561	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
05	5177 #	2786	-0-	-2391	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4800 #	2402	-0-	-2398	-0-	2401	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931						CNTY: MATAGORDA								
HEB GU		WELL #: 1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708								
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-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
 BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			201

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	10538	X	1695	-0-	-8843	-0-	1695	2		Y	-0-			47
02	2212	X	1360	-0-	-852	-0-	1360	2		Y	-0-			47
03	2325	N	1417	-0-	-908	-0-	1417	2		Y	-0-			47
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1931	2	193 9	Y	175	188 1		34
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			34
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2		Y	-0-			34

TECPETROL OPERATING LLC 841047
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	527	X	517	-0-	-10	-0-	51	1	327 2	N	126	150 1		54
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-	139	9		N	27			81
*03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	199	1	638 2	N	149	171 1		59
							164	9						
*04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	135	1	217 2	N	50			109
							55	9						
*05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			109
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			60
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			60
*03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1040	1	3329 2	N	-0-			60
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1093	1	1762 2	N	-0-			60
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	703	1	1234 2	N	-0-			60
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

WADSWORTH (10,400 FRIO)													
TECPETROL OPERATING LLC													
CORNELIUS, L.													
		//CONT.//		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		//CONT.//		841047									
		WELL #:		3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043			
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)													
SAMSON EXPLORATION, LLC													
ALTA-OTTIS GAS UNIT													
		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		744835											
		WELL #:		1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7750	6098	-0-	-1652	9158	1549	1	4549	2	N	-0-	-0-
02		7000	5303	-0-	-1697	7461	1206	1	4097	2	N	-0-	-0-
03		7750	5501	-0-	-2249	5212	1289	1	4212	2	N	-0-	-0-
04		10335 R	5123	-0-	-5212	-0-	1169	1	3954	2	N	-0-	-0-
05		7006 #	4389	-0-	-2617	-0-	1113	1	3276	2	N	-0-	-0-
06		5910 #	3089	-0-	-2821	-0-	827	1	2262	2	N	-0-	-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)													
SHIDLER, MARK L., INC.													
DOSS, W.													
		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		776590											
		WELL #:		2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2232 X	1112	-0-	-1120	-0-	93	1	1015	2	N	4	94
02		2016 X	1231	-0-	-785	-0-	84	1	1146	2	N	1	95
03		1829 X	1018	-0-	-811	-0-	93	1	921	2	N	4	99
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	N	10	109
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1872	2	N	71	180
*06		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	5	185

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)													
TECPETROL OPERATING LLC													
CORNELIUS, L.													
		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		841047											
		WELL #:		1		RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.													
		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		841047											
		WELL #:		9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		T. A.	5703	-0-	5703	5703	3339	1	2351	2	Y	12	13
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5703	13	9		Y	NO RPT		13

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	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
01	14105 X	10807	-0-	-3298	-0-	2616 1	7681 2	N	464	567 1		71
						510 9						
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	2504 1	8507 2	N	421	367 1		125
						463 9						
03	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	3051 1	9973 2	N	428	186 1		367
						471 9						
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	2961 1	10020 2	N	481	741 1		107
						529 9						
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	3105 1	9142 2	N	503	371 1		239
						553 9						
06	13050 X	12103	-0-	-947	-0-	3128 1	8556 2	N	381	555 1		65
						419 9						

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TECPETROL OPERATING LLC 841047
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	922	1	12	2	Y	27	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-	85
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	300	1	960	2	Y	-0-	85
*04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	1014	1	1635	2	Y	78	12
						86	9				151	1
*05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	655	1	1150	2	Y	18	30
						20	9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30

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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540				
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	52
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-	52
*03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	1509	1	4830	2	Y	89	141
						98	9					
*04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	2797	1	4511	2	Y	132	273
						145	9					
*05	3751 X	1857	-0-	-1894	-0-	645	1	1132	2	Y	73	161
						80	9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	161

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	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	1023		-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			269
02	112 #		-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			269
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			269
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1	259
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	1	69

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
01	2790 X	2137	-0-	-0-	-653	-0-	2137	2		N	-0-			137
02	2240 X	1703	-0-	-0-	-537	-0-	1703	2		N	-0-			137
03	2294 X	1755	-0-	-0-	-539	-0-	1755	2		N	-0-			137
04	2100 X	1665	-0-	-0-	-435	-0-	1665	2		N	-0-			137
05	2139 X	1556	-0-	-0-	-583	-0-	1556	2		N	-0-			137
06	2070 X	1481	-0-	-0-	-589	-0-	1481	2		N	-0-			137

BAUMBACH			WELL #: 1		RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12993 - 13015			
01	4867 X	4794	-0-	-0-	-73	-0-	4791	2	3	9	N	3	8	-0-
02	4396 X	3848	-0-	-0-	-548	-0-	3848	2			N	-0-		-0-
03	4743 X	4730	-0-	-0-	-13	-0-	4730	2			N	-0-		-0-
04	4650 X	4556	-0-	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-		-0-
05	4805 X	4638	-0-	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-		-0-
06	4650 X	4566	-0-	-0-	-84	-0-	4566	2			N	-0-		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287											
GOEHRING			WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784			
01	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-		47
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-		47
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-		47
04	2040 X	2036	-0-	-0-	-4	-0-	2036	2			N	-0-		47
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-		47
*06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-		47

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6241 2	4 9	N	4		93
02		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5859 2	8 9	N	7		100
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5891 2	4 9	N	4		104
04		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6672 2	9 9	N	8		112
05		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6199 2	6 9	N	5		117
*06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6326 2	3 9	N	3		120

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027
01	28396	28072	-0-	-324	-0-	605 1	24739 2	N	2480	2023 1		632
						2728 9						
02	25648	25306	-0-	-342	-0-	547 1	22432 2	N	2115	2368 1		379
						2327 9						
03	29601	29601	-0-	-0-	-0-	605 1	26324 2	N	2429	2377 1		431
						2672 9						
04	28528	28528	-0-	-0-	-0-	586 1	25400 2	N	2311	2536 1		206
						2542 9						
*05	29377	29377	-0-	-0-	-0-	605 1	26163 2	N	2372	2378 1		200
						2609 9						
06	27480	-0-	-0-	-27480	-0-			N	2286	2110 1		376

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	416	RRCID ->	172623	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5447 - 5472
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5380 - 5395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 6052 - 6058		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5670 - 5684		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 179196		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800 -	5816
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	182412	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5568 -	5712
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 -	5658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 -	5735
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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									
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2		WELL #:		49	RRCID ->	194624	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5416 - 5487			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
01	49848 X	12754	-0-	-37094	-0-	39	1	12715	2	N	-0-			-0-
02	45024 X	-0-	-0-	-45024	-0-					N	-0-			-0-
03	35216 X	5576	-0-	-29640	-0-	573	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	20520 X	719	-0-	-19801	-0-	4	1	715	2	N	-0-			-0-
05	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)				95940 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COLORADO						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9563 - 9669		
01	992 N	597	-0-	-395	-0-	78	1	454	2	N	59	92	1	29
02	980 N	695	-0-	-285 B	-0-	65	9	561	2	N	51	58	1	22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	78	1	188	2	N	28			50
03	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	31	9	529	2	N	21	52	1	19
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	282	1	775	2	N	49	45	1	23
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	23	9	428	2	N	51	51	1	23
*06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	78	1			N				
						54	9							
						78	1							
						56	9							

SUNDOWN ENERGY LP				829482				CNTY: COLORADO						
CORCORAN, RAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	268508	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9680 - 9686		
01	16306	72	-0-	-16234	38398	72	2			N	-0-			-0-
02	14728 N	45	-0-	-14683 B	23715	45	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		23715									
03	7750 N	8	-0-	-7742 B	15973	8	2			N	-0-			-0-
*04	7500 N	129	-0-	-7371 B	8602	129	2			N	-0-			-0-
*05	7750 N	167	-0-	-7583 B	1019	167	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1019					N	NO RPT			-0-

EUGENE ONCKEN GAS UNIT				1	RRCID ->	269142	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9596 - 9602		
01	18600	-0-	-0-	-18600	81292					N	6			154
02	19590	38	-0-	-19552 B	61740	24	2	14	9	N	13			167
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		61740									
03	18513	71	-0-	-18442 B	43298	71	2			N	-0-			167
*04	7173 N	-0-	-0-	-7173 B	36125					N	249	190	1	226
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	36125					N	32			258
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	36125					N	NO RPT			258

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO															
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482															
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582															
M	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		

01		31000	19807	-0-	-11193	4992	18837	2	970	9	N	882	767	1	484
02		22932 #	13324	-0-	-9608 B	-4616	12425	2	899	9	N	817	952	1	349
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4616															
03		24521	15519	-0-	-9002 B	-13618	14712	2	807	9	N	734	768	1	315
04		9500	23148	-0-	13648 B	30	22162	2	986	9	N	896	954	1	257
05		0 N	22325	-0-	22325 B	22355	21373	2	952	9	N	865	757	1	365
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	22355					N	NO RPT			365

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS															
M & S RESOURCES,LLC 518941															
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950															

01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			24
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			24
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			24
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			24
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			24
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310															
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206															

01		19185	19185	-0-	-0-	-0-	10	1	18855	2	N	291	189	1	225
							320	9							
02		17131	17036	-0-	-95	-0-	10	1	16721	2	N	277	364	1	138
							305	9							
03		19065	18863	-0-	-202	-0-	10	1	18527	2	N	296	368	1	66
							326	9							
04		18776	18776	-0-	-0-	-0-	10	1	18440	2	N	296	187	1	175
							326	9							
05		19575	19575	-0-	-0-	-0-	10	1	19244	2	N	292	364	1	103
							321	9							
*06		18758	18758	-0-	-0-	-0-	10	1	18456	2	N	265	180	1	188
							292	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															

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568															

01		17918	730	-0-	-17188	-0-	730	1			N	-0-			135
02		16184	850	-0-	-15334	-0-	850	1			N	-0-			135
03		17918	471	-0-	-17447	-0-	299	1	172	3	N	-0-			135
04		12510 #	48	-0-	-12462	-0-	1	1	47	3	N	-0-			135
05		930 #	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	3	N	-0-			135
06		900 #	52	-0-	-848	-0-	1	1	51	3	N	-0-			135

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

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
01		21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21438 3	15 9	N	14	163 1		19
02		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	19717 3	13 9	N	12			31
03		DLQ G-10	20083	-0-	20083	20083	20069 3	14 9	N	13			44
04		DLQ G-10	16638	-0-	16638	36721	16608 3	30 9	N	27			71
05		55808 X	19087	-0-	-36721	-0-	19064 3	23 9	N	21			92
*06		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7351 3	9 9	N	8			100

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

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-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

01		2914 #	529	-0-	-2385	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02		2632 #	1830	-0-	-802	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
03		3069 #	935	-0-	-2134	-0-	935 2		N	-0-			-0-
04		2970 #	1081	-0-	-1889	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
05		3069 #	1030	-0-	-2039	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
06		1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061 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

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
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
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-

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					
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				267
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2				269
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	N	2				271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	34	3	1	9	N	1				272
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	N	2				274

ESPADA OPERATING LLC		254277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WILBECK GU		WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 15900		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF. 14258 - 14834					
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
01	11067 X	8147	-0-	-2920	-0-	651	1	7496	2	Y	-0-				38
02	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	918	1	10836	2	Y	-0-				38
03	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	995	1	9642	2	Y	-0-				38
04	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	824	1	8166	2	Y	-0-				38
05	13020 X	6205	-0-	-6815	-0-	747	1	5458	2	Y	-0-				38
06	12600 X	6638	-0-	-5962	-0-	952	1	5686	2	Y	-0-				38

DOROTHY HITE GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15101		PERF. 14822 - 15084							
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
01	53134 X	41904	-0-	-11230	-0-	3338	1	38439	2	Y	115	191	1		114
02	47992 X	35788	-0-	-12204	-0-	2787	1	32894	2	Y	97				211
03	27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	2576	1	24971	2	Y	83	184	1		110
04	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	2653	1	26285	2	Y	158	189	1		79
05	47895 X	12906	-0-	-34989	-0-	1549	1	11324	2	Y	30				109
06	40560 X	3158	-0-	-37402	-0-	453	1	2702	2	Y	3				112

PIERCE RANCH		259047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14352 - 14944							
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.15099 - 16107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		40813 X	40813	-0-	-0-	-0-	3260	1	37546	2	Y	144
							7	9				
02		35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	2790	1	32935	2	Y	150
							7	9				
03		39034 X	39034	-0-	-0-	-0-	3649	1	35376	2	Y	158
							9	9				
04		38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	3557	1	35238	2	Y	165
							8	9				
05		42687 X	39750	-0-	-2937	-0-	4784	1	34962	2	Y	169
							4	9				
*06		39605 X	39605	-0-	-0-	-0-	5683	1	33918	2	Y	173
							4	9				

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4596 - 5272
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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
01	6324 #	5734	-0-	-590	-0-	562	1	5172	2	N	-0-
02	5684 #	5389	-0-	-295	-0-	5389	2			N	-0-
03	6458 R	6458	-0-	-0-	-0-	464	1	5994	2	N	-0-
04	6203 R	6203	-0-	-0-	-0-	342	1	5861	2	N	-0-
05	6231 #	3622	-0-	-2609	-0-	189	1	3433	2	N	-0-
06	6240 #	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-

WHARTON JUNCTION, NORTH
CICO OIL & GAS COMPANY
OUTLAR

96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
153410
WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 11168 - 11178

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
01	14911 X	12459	-0-	-2452	-0-	163 1 480 9	11816 2	N	436	363 1		339
02	13468 X	8954	-0-	-4514	-0-	131 1 343 9	8480 2	N	312	366 1		285
03	13826 X	4459	-0-	-9367	-0-	116 1 154 9	4189 2	N	140	174 1		251
04	13380 X	4174	-0-	-9206	-0-	96 1 123 9	3955 2	N	112	178 1		185
05	13826 X	4010	-0-	-9816	-0-	126 1 160 9	3724 2	N	145			330
06	12060 X	4335	-0-	-7725	-0-	144 1 145 9	4046 2	N	132	177 1		285

WHITES BAYOU (F-14)
MAGNUM PRODUCING, LP
ROGERS, B. B. GU 2

97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
521516
WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)
MAGNUM PRODUCING, LP
ROGERS, B. B. GU 1

97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
521516
WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")
SAND HAWK, LLC
WHITE, FURL

97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
747071
WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)
OIL COAST CORP.
WANGENSTEEN, C. T. ET AL

97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
619585
WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//	97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS						
REB PETROLEUM COMPANY			696079									
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	- 8894					
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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
06	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				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT		-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				
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1404		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				
01	372 N		215	-0-	-157	-0-	215	2	N	-0-		32
02	196 N		156	-0-	-40	-0-	156	2	N	-0-		32
03	310 N		224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-		32
04	259 N		259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		32
05	277 N		277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		32
06	210 N		147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-		32

WICKIZER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10821	- 11394				
01	6200 X		4879	-0-	-1321	-0-	4806	2	73	9	N	66	81
02	5600 X		3926	-0-	-1674	-0-	3852	2	74	9	N	67	148
03	5611 X		4480	-0-	-1131	-0-	4391	2	89	9	N	81	196 1 33
04	4950 X		4152	-0-	-798	-0-	4080	2	72	9	N	65	98
05	4898 X		4427	-0-	-471	-0-	4335	2	92	9	N	84	182
06	4710 X		3928	-0-	-782	-0-	3853	2	75	9	N	68	192 1 58

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
06	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					
01	19065 #	11432	-0-	-7633	-0-	11269	2	163	9	N	148	335	1		27
02	15932 #	12441	-0-	-3491	-0-	12275	2	166	9	N	151				178
03	14818	12670	-0-	-2148	-0-	12451	2	219	9	N	199	181	1		196
04	14340	10890	-0-	-3450	-0-	10794	2	96	9	N	87	177	1		106
05	13764 #	10707	-0-	-3057	-0-	10594	2	113	9	N	103				209
06	13320 #	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT				209

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
L & G ASSOCIATES, INC.		479597													
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3708 - 3756					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130													
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3814 - 3822					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11908 - 11986					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
01		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	491	1	7136	2	Y	383	407 0	14
							421	9						
02		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	376	1	6542	2	Y	350	348 0	16
							385	9						
03		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	412	1	6824	2	Y	431	414 0	33
							474	9						
04		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	426	1	6681	2	Y	450	461 0	22
							495	9						
05		7409 X	7341	-0-	-68	-0-	454	1	6408	2	Y	435	430 0	27
							479	9						
06		7170 X	6975	-0-	-195	-0-	461	1	5999	2	Y	468	463 0	32
							515	9						

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
01		8556 X	7893	-0-	-663	-0-	488	1	7101	2	Y	276	296 0	10
							304	9						
02		7728 X	7487	-0-	-241	-0-	391	1	6803	2	Y	266	264 0	12
							293	9						
03		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	442	1	7335	2	Y	298	287 0	23
							328	9						
04		7770 X	7375	-0-	-395	-0-	434	1	6810	2	Y	119	136 0	6
							131	9						
05		8029 X	7387	-0-	-642	-0-	470	1	6647	2	Y	245	236 0	15
							270	9						
06		7770 X	6959	-0-	-811	-0-	479	1	6230	2	Y	227	227 0	15
							250	9						

HENNDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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																	
01	7626	X	6893	-0-	-733	-0-	6695	2	198	9	Y	180	10	1			337
02	6888	X	2191	-0-	-4697	-0-	2089	2	102	9	Y	93	186	1			244
03	12524	X	6894	-0-	-5630	-0-	6744	2	150	9	Y	136	188	1			192
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11250	2	399	9	Y	363	390	1			165
05	6882	X	2761	-0-	-4121	-0-	2664	2	97	9	Y	88	1	1			252
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	72	186	1			138

HENNDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006																	
01	3317	X	2772	-0-	-545	-0-	2546	2	226	9	Y	205	187	1			412
02	2996	X	2728	-0-	-268	-0-	2573	2	155	9	Y	141	368	1			185
03	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2943	2	237	9	Y	215	188	1			212
04	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	2638	2	176	9	Y	160	187	1			185
05	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	2580	2	194	9	Y	176	177	1			184
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	2473	2	154	9	Y	140	169	1			155

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																	
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714																	
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-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020	- 13072	
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
01		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			293
02		5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-			Y	-0-			293
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			293
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			293
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			293
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910			
01		92194 X	75732	-0-	-16462	-0-	4751	1	69089	2	Y	1720	1851	0	62
							1892	9							
02		78176 X	66825	-0-	-11351	-0-	3474	1	60371	2	Y	2709	2645	0	126
							2980	9							
03		77252 X	72245	-0-	-5007	-0-	3987	1	66109	2	Y	1954	1931	0	149
							2149	9							
04		74760 X	69798	-0-	-4962	-0-	4059	1	63656	2	Y	1894	1951	0	92
							2083	9							
05		77252 X	70749	-0-	-6503	-0-	4556	1	64376	2	Y	1652	1643	0	101
							1817	9							
06		73290 X	66746	-0-	-6544	-0-	4649	1	60521	2	Y	1433	1438	0	96
							1576	9							

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256753	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12855	- 12910			
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09		58650 X	-0-	-0-	-58650	-0-			Y	-0-			-0-		
*10		60605 X	-0-	-0-	-60605	-0-			Y	-0-			-0-		
*11		58650 X	-0-	-0-	-58650	-0-			Y	-0-			-0-		
*12		60605 X	-0-	-0-	-60605	-0-			Y	-0-			-0-		
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		0 Z	36852	-0-	36852	36852	2480	1	32287	2	Y	1895	1891	0	127
							2085	9							

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070	- 13138			
01		121675 X	110691	-0-	-10984	-0-	6817	1	99121	2	Y	4321	4632	0	156
							4753	9							
02		108668 X	98597	-0-	-10071	-0-	5109	1	88783	2	Y	4277	4233	0	200
							4705	9							
03		107765 X	107765	-0-	-0-	-0-	5814	1	96386	2	Y	5059	4874	0	385
							5565	9							
04		102939 X	102939	-0-	-0-	-0-	5842	1	91612	2	Y	4986	5128	0	243
							5485	9							
05		106330 X	103821	-0-	-2509	-0-	6520	1	92133	2	Y	4698	4654	0	287
							5168	9							
06		102900 X	96907	-0-	-5993	-0-	6567	1	85492	2	Y	4407	4398	0	296
							4848	9							

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 -	13040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	67	1	1160	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
03	0 W	1357	-0-	1357	1357	75	1	1248	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
04	0 W	1295	-0-	1295	2652	75	1	1178	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
05	0 W	1279	-0-	1279	3931	82	1	1157	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
*06	3000 N	1178	-0-	-1822	2109	81	1	1060	2	Y	34	34	0	2
						37	9							

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 -	13064
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118 -	15254		
01	11904 X	10643	-0-	-1261	-0-	682	1	9914	2	Y	43	50	0	2
						47	9							
02	10948 X	6059	-0-	-4889	-0-	324	1	5637	2	Y	89	87	0	4
						98	9							
03	11439 X	8610	-0-	-2829	-0-	485	1	8049	2	Y	69	68	0	5
						76	9							
04	11070 X	7913	-0-	-3157	-0-	471	1	7384	2	Y	53	55	0	3
						58	9							
05	11439 X	10689	-0-	-750	-0-	699	1	9874	2	Y	105	102	0	6
						116	9							
06	10290 X	7941	-0-	-2349	-0-	562	1	7311	2	Y	62	64	0	4
						68	9							

GCER ONSHORE, LLC		WELL #:		298385	RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330 -	12378
01	86056 X	-0-	-0-	-86056	-0-				N	-0-		113
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		WELL #:		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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TATE, R.R.				WELL #: 1	RRCID -> 072452	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 8581	PERF. 8309	- 8340	
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
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	Y	-0-		59
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-		59
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	Y	-0-		59
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		59
05	2170 N	1496	-0-	-674	-0-	1496 2	Y	-0-		59
06	2100 N	1848	-0-	-252	-0-	1848 2	Y	-0-		59

HEBERT & BROUSSARD A				WELL #: 2	RRCID -> 195884	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8197	- 8222	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		59
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		59
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		59
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		59
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		59
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

WHITE ESTATE -A-				WELL #: 7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359	- 8384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
 WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 BARRON, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	3999	#	516	-0-	-3483	-0-	492	2	24	9	Y	22	40
02	3612	#	431	-0-	-3181	-0-	421	2	10	9	Y	9	49
03	3348	#	270	-0-	-3078	-0-	253	2	17	9	Y	15	64
04	3000	#	4	-0-	-2996	-0-	4	2			Y	-0-	64
05	2170	#	222	-0-	-1948	-0-	215	2	7	9	Y	6	70
06	510	#	348	-0-	-162	-0-	326	2	22	9	Y	20	90

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 BARRON, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRON, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 C & E OPERATING, INC. 120079
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

01	18600	13189	-0-	-5411	324823	13164	2	25	9	N	23		174
02	16800	13195	-0-	-3605	321218	13164	2	31	9	N	28		202
03	21390	-0-	-0-	-21390	299828					N	-0-		202
*04	20700	18811	-0-	-1889	297939	18690	2	121	9	N	110		312
*05	100796	100796	-0-	-0-	297939	100220	2	576	9	N	524	342 1	494
*06	115797	115797	-0-	-0-	297939	115039	2	758	9	N	689	689 1	494

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			Y	-0-				59
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-				59
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-				59
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				59
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-				59
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				59

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 #	5650	-0-	-1170	-0-	5443	1	207	9	N	188	196 1	48
02		5908 #	4882	-0-	-1026	-0-	4669	2	213	9	N	194	183 1	59
03		5642 #	3810	-0-	-1832	-0-	3625	2	185	9	N	168	185 1	42
04		6090 #	3904	-0-	-2186	-0-	3721	2	183	9	N	166	177 1	31
05		6293 #	4748	-0-	-1545	-0-	4510	2	238	9	N	216	190 1	57
06		5460 #	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT		57

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		24331 X	4472	-0-	-19859	-0-	4417	2	55	9	N	50		164
02		4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4030	2	84	9	N	76		240
03		5177 X	4988	-0-	-189	-0-	4901	2	87	9	N	79	187 1	132
04		4830 X	4516	-0-	-314	-0-	4461	2	55	9	N	50		182
05		4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4625	2	57	9	N	52		234
06		4830 X	4128	-0-	-702	-0-	4086	2	42	9	N	38		272

WITT, LILLIE G/U 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	622	-0-	-153	-0-	607	2	15	9	N	14		101
02		644 N	526	-0-	-118	-0-	520	2	6	9	N	5		106
03		713 N	697	-0-	-16	-0-	687	2	10	9	N	9		115
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		115
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		115
*06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12		127

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

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

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	250	2	37	9	N	34	172 1	43
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		43
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		43
*10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		43
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		43
*12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-		43
*01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-		43
*02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-		43
*03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-		43
*04		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-		43
*05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-		43
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	185	2	4	9	N	4		47

WINEDALE (GEORGETOWN)			//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
ZERNEMANN			WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494
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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOANNAH			WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949 - 15216
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
01		2387	1972	-0-	-415	-0-	645 2	1327 9	N	1206	1318 1	105
02		2156	1697	-0-	-459	-0-	595 2	1102 9	N	1002	917 1	190
03		2387 N	1510	-0-	-877	-0-	179 2	1331 9	N	1210	1136 1	252
04		1920 N	959	-0-	-961	-0-	236 2	723 9	N	657	767 1	142
05		1891 N	920	-0-	-971	-0-	76 2	844 9	N	767	664 1	245
06		1470 N	774	-0-	-696	-0-	19 2	755 9	N	686	729 1	202

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
01		4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4362 2	128 9	N	116	181 1	105
02		4747	4747	-0-	-0-	-0-	4615 2	132 9	N	120		225
03		5337	5337	-0-	-0-	-0-	5315 2	22 9	N	20	20 8	225
04		4999	4999	-0-	-0-	-0-	4952 2	47 9	N	43	268 1	-0-
05		5480	5480	-0-	-0-	-0-	5137 2	343 9	N	312	158 1	154
*06		5216	5216	-0-	-0-	-0-	5125 2	91 9	N	83		237

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5160 - 5168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		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	
01		868 #	313	-0-	-555	B	-1309	313	1	N	-0-	-0-
02		784 #	871	-0-	87	B	-1222	871	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222									
03		868 #	1163	-0-	295	B	-927	1163	1	N	-0-	-0-
04		600 #	534	-0-	-66	B	-993	534	1	N	-0-	-0-
05		868 #	478	-0-	-390	B	-1383	478	1	N	-0-	-0-
06		840 #	1279	-0-	439	B	-944	1279	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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-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	
01		4867 #	4857	-0-	-10		-0-	4857	2	N	-0-	139
02		4900	4847	-0-	-53		-0-	4847	2	N	-0-	139
03		4991 #	3027	-0-	-1964		-0-	3027	2	N	-0-	139
04		4830 #	4769	-0-	-61		-0-	4769	2	N	-0-	139
*05		5270	3964	-0-	-1306		-0-	3964	2	N	-0-	139
06		5100	5000	-0-	-100		-0-	5000	2	N	-0-	139

WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES			WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					65
03	T. A. 218	-0-	-0-	218	218	218	1			N	-0-	36	1			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	218					N	11					40
*06	231 X 13	-0-	-0-	-218	-0-	4	1	9	2	N	-0-					40

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 14342 - 15574

01	7045 X	4961	-0-	-2084	-0-	1481	1	3480	2	N	-0-					73
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	1433	1	3154	2	N	-0-					73
03	5146 X	4902	-0-	-244	-0-	1441	1	3459	2	N	2	66	1			9
						2	9									
04	4980 X	4418	-0-	-562	-0-	1534	1	2884	2	N	-0-					9
05	5146 X	4618	-0-	-528	-0-	1609	1	3009	2	N	-0-					9
06	4920 X	3383	-0-	-1537	-0-	1544	1	1839	2	N	-0-					9

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-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-

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
06	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		
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-

THOMAS, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 205819		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734		
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-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
WINTERMAN, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 088174		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14										

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
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-
GARRISON LTD.		295861									
HALEY		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
WITTER S ANNIE		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
JACINTOPOINT		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896													
M	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
01		92783 X	91055	-0-	-1728	-0-	310	1	89099	2	N	1496	1703 1 90
02		83272 X	77009	-0-	-6263	-0-	1646	9	280	1	N	1436	998 1 528
03		89001 X	85321	-0-	-3680	-0-	1580	9	310	1	N	1903	2199 1 232
04		86130 X	15973	-0-	-70157	-0-	2093	9	60	1	N	159	268 1 1 8 122
05		89001 X	85900	-0-	-3101	-0-	175	9	295	1	N	1572	1363 1 331
*06		87104 X	87104	-0-	-0-	-0-	1729	9	300	1	N	1351	1380 1 302
							1486	9					
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953													
01		143654 X	136893	-0-	-6761	-0-	307	1	134556	2	N	1845	2029 1 53
02		129752 X	124950	-0-	-4802	-0-	2030	9	280	1	N	1878	1615 1 316
03		144675 X	144675	-0-	-0-	-0-	2066	9	307	1	N	2011	2222 1 105
04		131910 X	29374	-0-	-102536	-0-	2212	9	60	1	N	488	540 1 1 8 52
05		136307 X	118585	-0-	-17722	-0-	537	9	298	1	N	1644	1405 1 291
06		131910 X	123787	-0-	-8123	-0-	1808	9	300	1	N	1809	1784 1 316
							1990	9					
ETOCO, L.P. 255133													
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
06		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													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		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
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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95									
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59									
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005																					

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624											
TREADWAY SWD										WELL #:	1	RRCID ->	184836	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	6068	-	6265
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													
JAMEX, INC.													
PRENSLEY UNIT													
99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
429659													
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		168	
02		896 N	298	-0-	-598	-0-	210	1	N	11		179	
							12	9					
03		620 N	533	-0-	-87	-0-	279	1	N	30		209	
							33	9					
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	2	N	15		224	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	8		232	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	13		245	

LEYENDECKER													
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOGATTO													
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		180	
02		1260 N	398	-0-	-862	-0-	238	1	N	66	191 1	55	
							73	9					
03		1147 N	615	-0-	-532	-0-	287	1	N	92		147	
							101	9					
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	2	N	57		204	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	54	185 1	73	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	77		150	

COCHRAN UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		227	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	1		228	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		229	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		235	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		240	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		242	

LEYENDECKER-CULLEN													
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-		209	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		209	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		209	
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	1		210	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	1		211	

LEYENDECKER													
WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		29	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		30	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			63
02		28 N	1	-0-	-27	1 2		N	-0-			63
03		31 N	10	-0-	-21	6 1	4 2	N	-0-			63
04		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			63
05		1 N	-0-	-0-	-1			N	1			64
06		10 N	-0-	-0-	-10			N	1			65