

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 15125	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660				
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-			-0-
08	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				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
08	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	13145	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2014									
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 8645 - 10809	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
KERR-MCGEE		WELL #:	4	RRCID ->	251317	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14659	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	273644	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	15548	PERF.15105 - 15127	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716									
BLACK STONE "DJ"		WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA								
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	-	13365					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		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					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
BLACKSTONE				WELL #: 1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 14840	PERF.14230	-	18605					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//	153438					
DANUBE		WELL #:	1	RRCID -> 266999	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 15000	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CONTINENTAL OPERATING CO.			173749					
BROUSSARD-HEBERT C		WELL #:	1	RRCID -> 247083	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 11539	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CYPRESS E & P CORPORATION			195903					
MUEGGE		WELL #:	1	RRCID -> 263534	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 13650	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14								
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675					
JOHNSON, B. P.		WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
BP AMERICA A-62		WELL #:	1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 13778	PERF. 8588 - 8762	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
TURNER, B. L.		WELL #:	15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347 - 4352	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BARROW RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272	- 14287						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282											
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BLACK STONE				WELL #: 1	RRCID -> 259703	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 14558	PERF. N/A							
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
08		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			
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
DUNCAN				WELL #:	3	RRCID -> 270968	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 8733	PERF. N/A			
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124 - 9238			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM
												BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYTEX WELL NO. 1		GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 258982	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.	N/A			
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
07	14B2	EXT	4682	-0-	4682	58865	4654 2	28 9	N	25	165 1	137
08	14B2	EXT	4070	-0-	4070	62935	4036 2	34 9	N	31		168

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

GEMARMI INC.				298884								
WILSON, SUE SANFORD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 272842	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF.	N/A			
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN		-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			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	166932	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9632 - 9677
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NORTHINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	271405	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 6790 - 6800
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14											

JAMEX, INC.		429659			RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 - 10620
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1							
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JHP OPERATING, LLC HENRY FEE 432463 WELL #: 1 RRCID -> 221654 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897

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

JOY RESOURCES, INC. TAYLOR JOSEY 447952 WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

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

KD ENERGY, LLC MATL 452996 WELL #: 1 RRCID -> 235068 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139

KEBO OIL & GAS, INC. GRACE BLESSING 453170 WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576

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

LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT 501545 WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HINTZ ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	211974	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 1690 - 1695				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF. N/A				
VASTAR FEE															
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A				
BAHR INTEREST ET AL UNIT															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//	566789								
COCKBURN, H. C.		WELL #:	10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 2438 - 2488		
M	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
QUAIL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908 PERF. 8846 - 8847		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124 PERF. 8025 - 8027		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450 PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.		WELL #:	596900	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119 PERF. 5759 - 5962		
CARLTON		WELL #:	1								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		WELL #:	638497	RRCID ->	172665	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	15853 PERF. 15080 - 15215		
QUINN UNIT		WELL #:	1H								
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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1 8		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14											

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER						
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		//CONT.//	638497									
RUTLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 267819	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 15800	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETRO VEST, INC.			660925									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482 - 8488					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC			660955									
LULU		WELL #:	1	RRCID -> 257984	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 7226	PERF. 6722 - 6900					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365						
BLACK STONE A-535				WELL #: 1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

RUST OIL CORP.				737890						
MUNSON, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835						
DONNER PROPERTIES A-180				WELL #: 1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
A. A. FEW		WELL #:		1	RRCID ->	271761	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104									
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	265257	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 2610 - 2614
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997									
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 - 16948
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-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	19325		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325		N	NO RPT			-0-

SMALL, R.P. CORP.		789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11525 - 12044
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS PRODUCTION COMPANY				818425										
HERRING ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 263528	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 5954 - 5956						
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-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT			-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
OTTO, R.				WELL #: 1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECPETROL OPERATING LLC				841047										
L. CORNELIUS				WELL #: 13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554										
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BLACK STONE				WELL #: 1	RRCID -> 203943	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032	- 10042				
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-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-	-0-				
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
VIA OIL COMPANY				884905					
SMITHERS		WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999									

VIPER S.W.D., LLC				886209			CNTY: COLORADO		
B&M FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 245423	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:		1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485 - 15725	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263								
PDO HORIZON		WELL #:	1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	824 -	905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:	1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002	PERF.	812 -	844	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PDO MCDANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 -	1790	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
SUNNY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.	16236 -	16325	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL			945581						
		WELL #:	1R	RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 5096 - 5098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

YOUNG, JOHN H., INC. TRACI			948460						
		WELL #:	1	RRCID -> 198706	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 11150	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC MILLER GAS UNIT			950468						
		WELL #:	1	RRCID -> 200569	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS			950545						
		WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ACE (4050) FAMCOR OIL, INC. KIRBY LUMBER CO.			00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
		WELL #:	5	RRCID -> 223945	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4010 - 4016		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	56
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	56
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	56
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	56
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	56
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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

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

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 W	29	-0-	-0-	29	824	29	2		N	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	824				N	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	824				N	-0-					-0-
*12	0 W	14	-0-	-0-	14	838	14	2		N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				N	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	838				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72

ADAMS RANCH (YEGUA EY)													
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC													
DAVIS, KEITH													
WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406													
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		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
*07		13251 R	13251	-0-	-0-	-0-	12748 3	503 9	N	457	531 1		133
08		12617 #	5942	-0-	-6675	-0-	5740 3	202 9	N	184	169 1		149

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)													
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC													
MVP "A-152" GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316													
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
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-		50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-		50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446													

MVP 'A-152' GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960													
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892													

MVP A-82													
WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219													
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MVP A-376													
WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 759712													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	759712			Y	-0-		130
04		0	75	-0-	-0-	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
07		0	-0-	-0-	-0-	B	759787			Y	-0-		130
08		0	-0-	-0-	-0-	B	759787			Y	-0-		130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759787													

OIL AND GAS DIVISION

AGGIELAND (WOODBINE)			00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZOS			
RAMTEX ENERGY LLC			690225										
MURPHY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9668 - 9690	
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
03		4450	530	-0-	-3920	-0-	69 1	382 2	N	72	189 1		93
							79 9						
04		1830 #	308	-0-	-1522	-0-	41 1	239 2	N	25			118
							28 9						
05		3007 #	528	-0-	-2479	-0-	74 1	444 2	N	9			127
							10 9						
06		3060	-0-	-0-	-3060	-0-			N	12	12 1		127
07		3162	740	-0-	-2422	-0-	101 1	605 2	N	31	3 1		155
							34 9						
*08		3162	4349	-0-	1187	1187	71 1	617 2	N	20			175
							3639 5	22 9					

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)			01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
WHEELSS			WELL #:	1	RRCID ->	238402	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9060 - 9594	
03		7781	-0-	-0-	-7781	-0-			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
							165 9						
06		6030 #	5005	-0-	-1025	-0-	156 1	4754 2	N	86	202 1	1 8	95
							95 9						
07		3286 #	32	-0-	-3254	-0-	3 1	29 2	N	-0-			95
08		7781	5943	-0-	-1838	-0-	189 1	5735 2	N	17	3 8		109
							19 9						

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)			01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
B & G ENERGY CORPORATION			040403										
DOOLEY			WELL #:	8 C	RRCID ->	004873	COMPL. DATE	09/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8410 - 8426	
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

03		4929 #	3052	-0-	-1877	-0-	713 1	2269 2	N	64		255
							70 9					
04		4770 #	2753	-0-	-2017	-0-	682 1	1992 2	N	72	179 1	148
							79 9					
05		4929 #	2834	-0-	-2095	-0-	713 1	2043 2	N	71		219
							78 9					
06		4770 #	2961	-0-	-1809	-0-	690 1	2190 2	N	74		293
							81 9					
07		4619 #	2913	-0-	-1706	-0-	707 1	2122 2	N	76	189 1	180
							84 9					
08		3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		180

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997				
03		4650 #	526	-0-	-4124	-0-	513 2	13 9	N	12		114
04		4500 #	676	-0-	-3824	-0-	676 2		N	-0-		114
05		4650 #	664	-0-	-3986	-0-	555 2	109 9	N	99	181 1	32
06		4500 #	574	-0-	-3926	-0-	510 2	64 9	N	58		90
07		4185 #	555	-0-	-3630	-0-	555 2		N	-0-		90
*08		793 R	793	-0-	-0-	-0-	521 2	272 9	N	247	178 1	159

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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				
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	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
07		9176 #	3439	-0-	-5737	-0-	3244 2	195 9	N	177	165 1	208
08		9176 #	3536	-0-	-5640	-0-	3262 2	274 9	N	249	167 1	287

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 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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

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	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

SAMSON EXPLORATION, LLC										744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
BABE ZAHARIAS										WELL #: 1		RRCID -> 271049		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2014 - P&A 06/10/14																	

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	
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-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		//CONT.//		01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664										
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	14220 -	14672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664										
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	13783 -	13816	
O														
03	16120 X	9531	-0-	-6589	-0-	9150	2	381	9	N	346	337	1	177
04	14760 X	8556	-0-	-6204	-0-	8268	2	288	9	N	262	153	1	286
05	12152 X	7928	-0-	-4224	-0-	40	1	7648	2	N	218	334	1	170
						240	9							
06	10860 X	6671	-0-	-4189	-0-	23	1	6356	2	N	265	173	1	262
						292	9							
07	10168 X	5055	-0-	-5113	-0-	16	1	4893	2	N	133	172	1	223
						146	9							
08	9517 X	3814	-0-	-5703	-0-	161	1	3464	2	N	172	172	1	223
						189	9							

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

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	15522 -	15582	
03	18879 X	7795	-0-	-11084	-0-	670	1	6902	2	N	203	143	1	280
						223	9							
04	14250 X	8185	-0-	-6065	-0-	912	1	7085	2	N	171	181	1	270
						188	9							
05	13175 X	6464	-0-	-6711	-0-	800	1	5466	2	N	180			450
						198	9							
06	12750 X	5538	-0-	-7212	-0-	923	1	4462	2	N	139	419	1	170
						153	9							
07	13175 X	5925	-0-	-7250	-0-	904	1	4835	2	N	169			339
						186	9							
*08	67315 X	67315	-0-	-0-	-0-	849	1	62959	2	N	3188	3025	1	502
						3507	9							

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	155	125	1		30
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	30	1		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	9	7	1		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TACQUARD		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13048 - 13110					
03	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	4300	1	12965	3	N	1057	935	1		570
04	22440 X	16272	-0-	-6168	-0-	1163	9	4155	1	N	789	1090	1		269
05	23188 X	17052	-0-	-6136	-0-	868	9	2088	1	N	1092	897	1		464
06	22440 X	15304	-0-	-7136	-0-	1201	9	146	1	N	946	1108	1		302
*07	19065 X	14074	-0-	-4991	-0-	1041	9	61	1	N	935	925	1		312
08	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-	1029	9			N	NO RPT				312

ALTA LOMA, S. (TACQUARD)		01983 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
ORTEGO		WELL #: 1		RRCID -> 249550		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 14660		PERF.14332 - 14343					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID -> 272254		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 14657		PERF.14218 - 14226					
BOBBIE GAS UNIT		WELL #: 1													
03	83545	82479	-0-	-1066	-0-	5665	2150	1	74781	2	N	5044	4692	1	429
04	80850	75185	-0-	-5665	-0-		5548	9	2092	1	N	4396	4288	1	537
05	84175	84175	-0-	-0-	-0-		4836	9	2312	1	N	4801	4869	1	469
06	86585	86585	-0-	-0-	-0-		5281	9	2303	1	N	4804	5040	1	233
07	93392	93392	-0-	-0-	-0-		5284	9	2475	1	N	5170	5220	1	183
*08	106253	106253	-0-	-0-	-0-		5687	9	2517	1	N	5891	5671	1	403
							6480	9							

ALTA LOMA, SW (12650)		01985 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 201493		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 15644		PERF.12552 - 13294					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTAIR (WILCOX 10,100)												
GASPER RICE RESOURCES, LTD.												
BRUCE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		9117	9117	-0-	-0-	-0-	8316	2	801	9	N	267
04		14517	14517	-0-	-0-	-0-	13556	2	961	9	N	432
05	14B	DENY	14389	-0-	14389	14389	13387	2	1002	9	N	276
06		15066	677	-0-	-14389	-0-	572	2	105	9	N	199
07	14B	DENY	6788	-0-	6788	6788	5987	2	801	9	N	404
08	14B	DENY	4894	-0-	4894	11682	4491	2	403	9	N	224

ALTAIR (WILCOX 10,100)												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC												
PRYOR, MYRA S., -A-												
WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TAIT, M., -A-												
WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-

TAIT, M., -A-												
WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		5177 X	3940	-0-	-1237	-0-	620	1	3240	2	Y	48
							80	9				
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	962	1	4653	2	Y	34
							83	9				
05		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	968	1	3774	2	Y	83
							54	9				
06		4530 X	4191	-0-	-339	-0-	868	1	3287	2	Y	40
							36	9				
07		5735 X	4367	-0-	-1368	-0-	776	1	3559	2	Y	69
							32	9				
08		5735 X	4766	-0-	-969	-0-	1005	1	3728	2	Y	35
							33	9				

ALTAIR (WILCOX 10,200)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
CLINTON, L. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2188	2	N	221
							65	9				
04		2610 #	1465	-0-	-1145	-0-	297	1	1134	2	N	71
							34	9				
05		3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	604	1	2619	2	N	114
							47	9				
06		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	810	1	2047	2	N	167
							58	9				
07		3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	756	1	2188	2	N	227
							66	9				
08		3255 #	2762	-0-	-493	-0-	702	1	2017	2	N	90
							43	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 #	1168	-0-	-909	-0-	399 1 22 9	747 2	N	20		203
04	1920 #	1545	-0-	-375	-0-	258 1 25 9	1262 2	N	23	176 1	50
05	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	557 1 29 9	1091 2	N	26		76
06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	602 1 118 9	988 2	N	107		183
07	1612 #	983	-0-	-629	-0-	437 1 14 9	532 2	N	13	167 1	29
*08	2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	690 1 99 9	1386 2	N	90		119

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

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	AMT CODE	BALANCE

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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		236

ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
DRISDLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2770		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

ALVIN, SOUTH (#38)		02115 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366								
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 193445		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	AMT	CODE	BALANCE

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					
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-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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

ALVIN, SOUTH (#43)		02115 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
LAPIS OPERATING, INC.		485948											
CANNAN, G. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122184		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10337 - 10347					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	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					
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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					
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	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68	
08	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	
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
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
07	PRTL PLG	47	-0-	47	4098	47 2	N	-0-			4
08	PRTL PLG	297	-0-	297	4395	297 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	
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
*07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	1312 1	7006 2	N	24		219
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		219

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
MOORE, BOBBIE B. ET AL		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11368 - 11376	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDEVEER ENERGY, LLC		945608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SAUNDERS, JOAN ET AL		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11080 - 11106	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 8141 - 8228	
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
07	3751 #	3701	-0-	-50	-0-	3607 2	94 9	N	85	188 1	40
*08	7514 R	7514	-0-	-0-	-0-	7357 2	157 9	N	143		183

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

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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440						CNTY: WHARTON						
SWANSON				WELL #:	1	RRCID ->	215085	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4316	-	4324	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. JOHNSON HEIRS		710549								
WELL #:		2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040		
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
03	4030 #	3150	-0-	-880	-0-	3150 2	N	-0-		-0-
04	3480 #	1994	-0-	-1486	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
05	8844	8844	-0-	-0-	-0-	8844 2	N	-0-		-0-
06	6947 R	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2	N	-0-		-0-
07	6973 R	6973	-0-	-0-	-0-	6973 2	N	-0-		-0-
08	7471 NO RPT		-0-	-7471	-0-		N	NO RPT		-0-

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT		120479								
WELL #:		1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY		330179								
WELL #:		1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912		
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	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642	N	-0-		60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON		860554								
WELL #:		5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784				
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		
03	5983 #	5737	-0-	-246	-0-	638	1	5079	2	N	18	190	
04	5790 #	5002	-0-	-788	-0-	20	9	4361	2	N	14	204	
05	5828 #	4804	-0-	-1024	-0-	626	1	4218	2	N	5	178 1	31
06	5640 #	4514	-0-	-1126	-0-	15	9	3935	2	N	9	40	
07	5828 #	4444	-0-	-1384	-0-	580	1	3871	2	N	7	47	
08	5735 #	4304	-0-	-1431	-0-	6	9	3724	2	N	11	58	

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906			
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	
03	4495 #	2361	-0-	-2134	-0-	413	1	1947	2	N	1	94
04	4350 #	3855	-0-	-495	-0-	1	9	3191	2	N	9	103
05	4495 #	982	-0-	-3513	-0-	654	1	971	2	N	3	106
06	2280 #	820	-0-	-1460	-0-	10	9	813	2	N	1	107
07	3999 #	678	-0-	-3321	-0-	8	1	673	2	N	-0-	107
08	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-	3	9				-0-	107

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	5890 X	3968	-0-	-1922	-0-	27	1	3915	2	Y	24	214	
04	5700 X	1671	-0-	-4029	-0-	26	9	1647	2	Y	11	183 1	42
05	4588 X	2533	-0-	-2055	-0-	12	1	2495	2	Y	16	58	
06	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	20	1	3756	2	Y	22	80	
07	3968 X	2910	-0-	-1058	-0-	18	9	2873	2	Y	13	93	
08	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	29	1	3555	2	Y	16	109	

LICHNOVSKY		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	20	1	2840	2	Y	2	33
04	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2	9	2642	2	Y	8	41
05	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	20	1	2773	2	Y	4	45
06	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	22	1	2712	2	Y	6	51
07	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	4	9	2669	2	Y	2	53
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	21	1	2634	2	Y	3	56

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740								
M	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	- 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3400	- 3735	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967	- 6976	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895	- 7015	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ZAPPE, MARIE		WELL #:	36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 - 6850
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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				
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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FRIO 16)			02468 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055											
CONOCO-DROUGHT			WELL #:	1	RRCID ->	242499	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8988 - 8996		
M O	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
03	7277	7277	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	127			196
04	5250	7039	-0-	1789	1789	140	9	6603	2	N	124	184	1	136
05	13347	6308	-0-	-7039	-0-	136	9	5898	2	N	100			236
06	7377	7377	-0-	-0-	-0-	300	1	124	9	N	113	184	1	165
*07	6963	6963	-0-	-0-	-0-	110	9	6552	2	N	101			266
08	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-	111	9			N	NO RPT			266
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524 - 6534		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6220 - 6300		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1662	
M	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)		02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3582 - 3593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #:	29	RRCID ->	244980	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	4578 - 4584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-
04		2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-
05		2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-
06		2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-
07		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	209					N	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524				
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
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 -	6645	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
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	39369	39369	-0-	-0-	-0-	39369	3		N	-0-			-0-	
*07	35220	38077	-0-	2857	2857	38077	3		N	-0-			-0-	
08	31558 #	25103	-0-	-6455	-0-	25103	3		N	-0-			-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

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
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
07	13330	13167	-0-	-163	-0-	12305 2	862 9	N	784	701 1	130
08	13330	NO RPT	-0-	-13330	-0-			N	NO RPT		130

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
BELCO FEE

WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
CARR

WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		146

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU

WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	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

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
07	589 X	119	-0-	-470	-0-	119 2		N	-0-		26
08	589 X	236	-0-	-353	-0-	236 2		N	-0-		26

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

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
*07	6045 X	4778	-0-	-1267	-0-	4626 2	152 9	Y	138	138 1	55
08	6045 X	4779	-0-	-1266	-0-	4702 2	77 9	Y	70	70 1	55

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2480 X	1687	-0-	-793	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
*08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 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

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
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			299
*08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			299

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

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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	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

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
07	1736 #	656	-0-	-1080	-0-	656 2		N	-0-			39
08	1736 #	1362	-0-	-374	-0-	1175 2	187 9	N	170	170 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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	181	-0-	-299	-0-	58 2	123 9	Y	112	112 1		126
*07	496 X	345	-0-	-151	-0-	114 2	231 9	Y	210	210 1		26
08	651 X	484	-0-	-167	-0-	367 2	117 9	Y	106	106 1		26

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.//		02886 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554							
MUNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12112 - 12134
ANSLEY				03044 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
GUENTHER		WELL #:		2	RRCID ->	165033	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5042 - 5250
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)				03307 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954							
TEMPLE INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	206690	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	14848	PERF.13909 - 14066
APPLE SPRINGS (BUDA)				03310 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347							
CLARK, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	106807	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9257 - 9286
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954							
RICHARDS, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	080700	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	10249	PERF. 8872 - 8990
ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC				722925							
MARY SPRING		WELL #:		1H	RRCID ->	250505	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 9158 - 12575

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		03310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY				
ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC		//CONT.//		722925										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650		
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

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

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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

APPLE SPRINGS (PETTIT)				03310 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.				670449										
TEMPLE		WELL #:		4 L	RRCID ->	084841	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11990 - 12010		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03		2852 #	-0-	-0-	-2852			N	-0-			68
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08		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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
07	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2	N	-0-			31
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31

TRULL, R. B. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 213863	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9350 - 9389	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	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	
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
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-			203
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-			203

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	465 X	35	-0-	-430	-0-		35	2	N	-0-		89
08	93 X	-0-	-0-	-93	-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				
03	DLQ G-10	15949	-0-	15949	15949	15674	2	275	9	N	250	179	1	6	8	249
04	DLQ G-10	15010	-0-	15010	30959	14757	2	253	9	N	230	340	1			139
05	33121	12269	-0-	-20852	10107	12018	2	251	9	N	228	178	1	3	8	186
06	20970	10863	-0-	-10107	-0-	10683	2	180	9	N	164	162	1			188
*07	21669	8074	-0-	-13595	-0-	8037	2	37	9	N	34	1	8			221
*08	15934 #	10714	-0-	-5220	-0-	10474	2	240	9	N	218	177	1	4	8	258

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
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
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	887	2	23	9	N	21	79
08	1178 #	966	-0-	-212	-0-	948	2	18	9	N	16	95

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
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-
07	14B2 EXT	1332	-0-	1332	1332	1332	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1332				Y	-0-		-0-

S/T 125				WELL #:	1	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7234 - 7240
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93	
08	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
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03	437250	437250	-0-	-0-	-0-	-0-		6472	1	427538	2	N	2933	2933	1	435
								14	4	3226	9					
04	416392	416392	-0-	-0-	-0-	-0-		5696	1	407616	2	N	2789	2604	1	620
								12	4	3068	9					
05	416646	416646	-0-	-0-	-0-	-0-		5904	1	407743	2	N	2709	2954	1	375
								19	4	2980	9					
06	401861	401861	-0-	-0-	-0-	-0-		5632	1	393413	2	N	2540	2605	1	310
								22	4	2794	9					
07	414893	414893	-0-	-0-	-0-	-0-		5920	1	406123	2	N	2561	2251	1	620
								33	4	2817	9					
*08	164251	164251	-0-	-0-	-0-	-0-		4328	1	158139	2	N	1118	1228	1	510
								554	4	1230	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																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

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																
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670																
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							
07	2556 N	2556	-0-	-0-	B	-0-		38	1	2377	2	N	128			237
								141	9							
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-		3	1	1976	2	N	92	177	1	152
								101	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																
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260			
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190	- 6216		
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
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)																	
WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998											TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896						
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PYLES, ANNA UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005											TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269						
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-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						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			35
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	713 N	545	-0-	-168	-0-	109 1	378 2	Y	53	39 1		130
						58 9						
*02	560 N	482	-0-	-78	-0-	62 1	380 2	Y	36	41 1		125
						40 9						
*03	589 N	559	-0-	-30	-0-	78 1	416 2	Y	59			184
						65 9						
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	81 1	463 2	Y	28	51 1		161
						31 9						
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74 1	604 2	Y	67	53 1		175
						74 9						
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79 1	533 2	Y	56	54 1		177
						62 9						
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	73 1	589 2	Y	38	56 1		159
						42 9						
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	101 1	540 2	Y	53	53 1		159
						58 9						

THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139503		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
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-
07	2542 X	1972	-0-	-570	-0-	219 1	1753 2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1741	-0-	-801	-0-	274 1	1467 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14											

METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 10312 - 10338
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
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114												
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077												
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-	
07	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	131	1	990	2	N	-0-	
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	161	1	633	2	N	-0-	

THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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												
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-	
07	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	2353	1	10480	2	N	-0-	
*08	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	2694	1	7017	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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			
03	0	562	-0-	562	25688	89	1	473	2	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011													

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND					
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246			
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		104

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

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

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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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						

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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEITH & DOWLEN			WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468 - 4474						

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586																	
03		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	189	1	145	2	Y	925	956	1			127
							1018	9									
04		3900 X	1363	-0-	-2537	-0-	199	1	285	2	Y	799	861	1			65
							879	9									
05		4030 X	1585	-0-	-2445	-0-	214	1	485	2	Y	805	714	1			156
							886	9									
06		1680 X	1319	-0-	-361	-0-	220	1	348	2	Y	683	689	1			150
							751	9									
*07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	794	1	1181	2	Y	644	697	1			97
							708	9									
08		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					97

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																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	329	348	1			237
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	304	355	1			186
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	297	352	1			131
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	305	347	1			89
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	298	178	1			209
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	368	353	1			224

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
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	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	119
07	44578 X	35323	-0-	-9255 B	-0-	35238	3	85	9	N	77	196
08	40579 X	36596	-0-	-3983 B	-0-	36491	3	105	9	N	95	116

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		
03	100440	100139	-0-	-301	-0-	77396	3	22743	9	N	20675	497
04	97200	94719	-0-	-2481	-0-	73388	3	21331	9	N	19392	424
05	83930	91352	-0-	7422 B	7422	70851	3	20501	9	N	18637	627
06	0 W	89256	-0-	89256 B	96678	69359	3	19897	9	N	18088	627
07	0 W	90301	-0-	90301 B	186979	70277	3	20024	9	N	18204	820
08	0 W	89624	-0-	89624 B	276603	69750	3	19874	9	N	18067	521

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		
03	0 W	63511	-0-	63511	1296178	52364	3	11147	9	N	10134	776
04	0 W	59971	-0-	59971	1356149	49826	3	10145	9	N	9223	1039
05	0 W	60128	-0-	60128 B	1416277	50181	3	9947	9	N	9043	630
06	0 W	54853	-0-	54853 B	1471130	45823	3	9030	9	N	8209	823
07	0 W	50458	-0-	50458 B	1521588	41955	3	8503	9	N	7730	718
08	0 W	48006	-0-	48006 B	1569594	40267	3	7739	9	N	7035	303

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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	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
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 5	-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13												

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 13304	PERF. 8190	-			8207	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2586 N	2050	-0-	-536	-0-	59 1	1949 3	Y	38	13 1	44		
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	42 9	1505 3	Y	13	12 1	45		
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	14 9	3395 3	Y	33	21 1	57		
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	92 1	8427 3	Y	113	104 1	66		
*07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	36 9	1347 3	Y	81	15 1	132		
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	326 1		Y	NO RPT		132		
						124 9							
						58 1							
						89 9							

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 8981	PERF. 8237	-			8277	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	2 1	59		
04	4830 X	1463	-0-	-3367	-0-	43 1	1399 3	Y	19	9 1	69		
05	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	21 9	11185 3	Y	150	65 1	154		
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	305 1	3640 3	Y	23	170 1	7		
*07	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	165 9	13687 3	Y	86	69 1	24		
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	141 1		Y	NO RPT		24		
						25 9							
						579 1							
						95 9							

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
QUIREY				WELL #: 1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672	-			7692	
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		
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		59		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59		

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
JANIK ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	-			7723	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30 1	1583 2	N	20		43		
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	22 9	897 2	N	5		48		
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	30 1	1656 2	N	20		68		
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	22 9	1544 2	N	20		88		
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30 1	1710 2	N	20		108		
08	1705 N	579	-0-	-1126	-0-	22 9	555 2	N	4		112		
						20 1							
						4 9							

OIL AND GAS DIVISION

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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							
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	N	6			90
						7	9							
08	899 N	609	-0-	-290	-0-	20	1	586	2	N	3			93
						3	9							

 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-			23
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	-0-			23

 LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

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							
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	84	1	651	2	Y	2			61
						2	9							
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	Y	-0-			61

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-				36
07	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	202	1	1567	2	Y	-0-				31
*08	2046 X	1596	-0-	-450	-0-	180	1	1416	2	Y	-0-				36

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

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
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	49	1	383	2	N	-0-				67
*08	620 N	470	-0-	-150	-0-	53	1	417	2	N	-0-				67

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
*08	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

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
07	2356 N	1988	-0-	-368	-0-	227	1	1759	2	Y	2				106
*08	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	211	1	1659	2	Y	-0-				106

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

03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	516	1	4124	2	Y	31	128	1		28
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	Y	60	68	1		20
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	484	1	3652	2	Y	111	58	1		73
06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	445	1	3691	2	Y	8				81
*07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	506	1	3922	2	Y	43	54	1		70
*08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	484	1	3801	2	Y	45	95	1		20

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 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		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						
07		1891 N	1499	-0-	-392	-0-	163 1	1262 2	Y	67	29 1		66
							74 9						
*08		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	170 1	1331 2	Y	44	67 1		14
							48 9						

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
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
07		3224 X	2743	-0-	-481	-0-	313 1	2430 2	N	-0-			102
*08		3224 X	2874	-0-	-350	-0-	325 1	2549 2	N	-0-			102

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070													
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-
07		0	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													
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		2733 X	623	-0-	-2110	-0-	67 1	556 2	Y	-0-			78
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	219 1	1697 2	Y	-0-			78
*08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	117 1	919 2	Y	-0-			78

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
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						
07		3565 X	3072	-0-	-493	-0-	341 1	2643 2	Y	80	45 1		104
							88 9						
*08		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	364 1	2855 2	Y	87	83 1		63
							96 9						

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

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

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									
*07	2232 X	1517	-0-	-715	-0-	170	1	1316	2	Y	28	44	1			57
						31	9									
*08	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	232	1	1821	2	Y	44	83	1			18
						48	9									

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

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	630 N	609	-0-	-21	-0-	65	1	544	2	Y	-0-					58
07	775 N	531	-0-	-244	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					58
*08	713 N	605	-0-	-108	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					58

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

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
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	39	1	306	2	N	-0-					64
*08	496 N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	2	N	-0-					64

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GILBERT		-----										
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-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. NORTHINGTON "B"		-----										
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71

BERNARD, W. (CLODINE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DUNCAN, F. B.		-----										
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
*07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	7			76
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			76

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BERNARD, HVALINKA		-----										
03		1953 X	1237	-0-	-716	-0-	474 1	N	-0-			177
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	459 1	N	1	156 1		22
05		1488 X	1302	-0-	-186	-0-	474 1	N	4			26
06		1440 X	661	-0-	-779	-0-	459 1	N	9			35
07		1550 X	773	-0-	-777	-0-	474 1	N	6			41
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	7 9	N	8			49

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

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		//CONT.//	07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.			945936							
NORTHINGTON "B"			WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7946	- 7957		
03	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	479 1	1777 3	N	13	178
04	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	14 9	1522 3	N	12	190
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	493 1	1499 3	N	13	176 1 27
06	2190 X	1775	-0-	-415	-0-	13 9	1469 3	N	6	33
07	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	381 1	1548 3	N	7	40
08	2263 X	1265	-0-	-998	-0-	14 9	977 3	N	-0-	40

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC			945921							
WINTERMANN "C"			WELL #: 3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882	- 6888		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-				84
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					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
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-				22
08	5053 X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2			N	-0-				22

XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN -B-			WELL #:	1	RRCID ->	135537	COMPL. DATE	08/09/1990	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6951 - 6956			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"			WELL #:	4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7017 - 7022			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					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

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
07	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-			44
*08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			44

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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500														
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011																

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
JAMEX, INC.		429659														
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676								
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	252 1	282 2	N	143	172 1						97
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	157 9	293 1	N	138							235
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	152 9	368 1	N	134	187 1						182
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	147 9	164 1	N	131	194 1						119
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	144 9	266 1	N	121							240
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	133 9	329 1	N	118	191 1						167
						130 9										

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			155
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	64 1	75 2	N	35			190
						39 9						

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

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						
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21 1	176 2	N	32			142
						35 9						
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48 1	56 2	N	71			213
						78 9						

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

03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	102 1	860 2	N	3			179
						3 9						
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	94 1	810 2	N	5			184
						6 9						
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
						3 9						
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	76 1	743 2	N	6			193
						7 9						
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	59 1	589 2	N	-0-			193

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

03	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	142 1	1520 2	N	9			146
						10 9						
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	110 1	1523 2	N	9			155
						10 9						
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
07	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	99 1	1372 2	N	-0-			155
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	103 1	1521 2	N	1			156
						1 9						

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1054 N	706	-0-	-348	-0-	26	1	674	3	N	5			112
04	570 N	1	-0-	-569	-0-	6	9			N	-0-			112
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	3	82	3	N	-0-			112
06	690 N	59	-0-	-631	-0-	3	1	57	3	N	-0-			112
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			112
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	N	2			114
						2	9							
ANCHOR OPERATING CO.		020596		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680		
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	679	2	N	7			67
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	8	9	744	2	N	5			72
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	729	2	N	-0-			72
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	3			75
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	3	9	736	2	N	8			83
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	9	9			N	NO RPT			83
BBX OPERATING, L.L.C.		058908		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 5632 - 6058		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045		
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
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			59
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			59

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287		WELL #: 1		RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996		
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
03	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	6 1	1046 2	N	3	1 8		59
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	3 9		N	-0-			59
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1037 2	1041 2	N	-0-			59
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	6 1	2 9	N	2			61
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1018 2	1 9	N	1			62
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1053 2	6 1	N	14			76
						15 9						

VINCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880			
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	273 1	2016 2	N	2	168 1		43
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-			43
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	264 1	2055 2	N	-0-			43
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	273 1	2097 2	N	-0-			46
						264 1	1995 2	N	3			
						3 9						
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	273 1	1972 2	N	-0-			46
*08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	273 1	1968 2	N	-0-			46

WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921			
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
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			46
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			46

NAN		WELL #: 1		RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690			
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-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-

MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856			
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
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			47
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			47

MAYJAC I, LLC		536431		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT												
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
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 1	2 9	N	2			123
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1695 1	4 9	N	4			127

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						244
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						247
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						250
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						251
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						253
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
03		3100 X	3010	-0-	-90	-0-	-0-	3002	2	8	9	N	7	149
04		3000 X	2824	-0-	-176	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6	155
05		3100 X	1882	-0-	-1218	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5	160
06		2940 X	2710	-0-	-230	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	161
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	N	6	167
*08		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	N	1	168

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
03	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	3016	3002	2	14	9	N	N	13	170
04	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	5847	2822	2	9	9	N	N	8	178
05		8883 X	3036	-0-	-5847	-0-	3026	2	10	9	N	N	9	187
06		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	N	1	188
07		3069 X	3048	-0-	-21	-0-	3040	2	8	9	N	N	7	195
08		3038 X	2930	-0-	-108	-0-	2923	2	7	9	N	N	6	201

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
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
07		3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2245	2	6	9	N	N	5	123
*08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2914	2	12	9	N	N	11	134

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842	
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					-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
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	N	5	38
08		1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1101	2	7	9	N	N	6	44

CHARANZA, JOE F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606 - 6626	
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
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	688	2	2	9	N	N	2	91
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	N	3	94

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
 OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1147 N	627	-0-	-520	-0-	616 2	11 9	N	10				146
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 2	2 9	N	2				148
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	743 2	9 9	N	8				156
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	N	1				157
07	837 N	699	-0-	-138	-0-	692 2	7 9	N	6				163
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	677 2	3 9	N	3				166

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

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 12/09/2013 - P/A 12-09-13

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

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
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	581 2	2 9	N	2				166
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-				166

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

03	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	174 1	2538 3	N	4				200
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	180 1	2770 3	N	17	181 1			36
05	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	186 1	2867 3	N	1				37
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	180 1	2740 3	N	6				43
07	3069 N	2952	-0-	-117	-0-	186 1	2764 3	N	2				45
08	3069 N	2997	-0-	-72	-0-	186 1	2805 3	N	5				50

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 810824										
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346			
SEE, JOHN		WELL #: 2 B										
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	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	84
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4831	3	10	9	N	9	93
08	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4615	3	18	9	N	16	109

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190			
03	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	1420	1	23429	2	N	195	319
04	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	1440	1	24049	2	N	364	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
07	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	1472	1	22335	2	N	166	349
*08	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1488	1	20888	2	N	133	306

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11613 - 11668			
RIO RANCH		WELL #: 1										
03	152471 X	152471	-0-	-0-	-0-	150315	2	2156	9	N	1960	1138
04	145157 X	145157	-0-	-0-	-0-	143379	2	1778	9	N	1616	990
05	151693 X	151693	-0-	-0-	-0-	149527	2	2166	9	N	1969	1120
06	142500 X	141467	-0-	-1033	-0-	139535	2	1932	9	N	1756	1229
07	147405 X	146008	-0-	-1397	-0-	144088	2	1920	9	N	1745	1176
08	147405 X	145443	-0-	-1962	-0-	143514	2	1929	9	N	1754	1465

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202			
03	179176 X	179176	-0-	-0-	-0-	175339	2	3837	9	N	3488	3428
04	174194 X	174194	-0-	-0-	-0-	171643	2	2551	9	N	2319	3737
05	0 W	176283	-0-	176283		173849	2	2434	9	N	2213	3921
06	0 W	166496	-0-	166496		342779	2	2490	9	N	2264	3839
*07	512756 X	169977	-0-	-342779	-0-	167599	2	2378	9	N	2162	3963
*08	145192 X	145192	-0-	-0-	-0-	143510	2	1682	9	N	1529	3738

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

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

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278			
DAVIS, T W															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T.W.DAVIS		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
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-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	N	-0-				-0-
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083			
MARRS MCLEAN															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250									
ANDERSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213							
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 10552 - 10567
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WORTHAM OIL & GAS 942489
 GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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									
07	9212	9212	-0-	-0-	-0-	146	1	9029	2	N	34	177	1			118
						37	9									
*08	6230	6230	-0-	-0-	-0-	126	1	6082	2	N	20					138
						22	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	2			N	-0-					18
06	T. A.	170	-0-	170	-0-	1602	2			N	-0-					18
07	T. A.	1216	-0-	1216	-0-	2818	2			N	-0-					18
08	T. A.	886	-0-	886	-0-	3704	2			N	-0-					18

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11798	11798	-0-	-0-	-0-	1882	1	9887	3	Y	26	1	8			190
						29	9									
04	10942 R	10942	-0-	-0-	-0-	1496	1	9377	3	Y	63	3	8			250
						69	9									
05	6572 #	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					250
06	11430 #	9309	-0-	-2121	-0-	1607	1	7470	3	Y	211	344	1	6	8	111
						232	9									
07	11811 #	6905	-0-	-4906	-0-	1355	1	5494	3	Y	51	2	8			160
						56	9									
08	11811 #	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					160

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200)				07891 855	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JEFFERSON					
WAYHAN OIL COMPANY				902580										
ADAMS & HAGGARTY				WELL #: 1 M	RRCID -> 005319	COMPL. DATE 03/08/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8240	- 8272					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)				07892 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
TYRRELL-STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229796	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 11840	PERF.13564	- 13600					
03	19251	18629	-0-	-622	-0-	17254	3	1375	9	N	1250	1244	1	208
04	19724	19724	-0-	-0-	-0-	18206	3	1518	9	N	1380	1411	1	177
05	19146 R	19146	-0-	-0-	-0-	17597	3	1549	9	N	1408	1425	1	160
06	18310 R	18310	-0-	-0-	-0-	16657	3	1653	9	N	1503	1412	1	250
07	19251	18662	-0-	-589	-0-	17144	3	1518	9	N	1380	1422	1	207
*08	19251	15650	-0-	-3601	-0-	14509	3	1141	9	N	1037	1133	1	110

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)													08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
CATHEXIS OIL & GAS, LLC													139907										
VASTAR 1A UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
07		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165						
VASTAR 2A UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													280875										
VASTAR 1A UNIT													WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010		
03		6138 X	4169	-0-	-1969	-0-	2228	1	1846	2	N	86	361	1			220						
							95	9															
04		4800 X	3342	-0-	-1458	-0-	1740	1	1351	2	N	228					448						
							251	9															
05		3565 X	1674	-0-	-1891	-0-	938	1	705	2	N	28	181	1			295						
							31	9															
06		4020 X	3864	-0-	-156	-0-	1793	1	1873	2	N	180					475						
							198	9															
07		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					475						
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					475						
VASTAR 2A UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195		
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						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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		
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-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		81781	81781	-0-	-0-	-0-	134	1	80776	2	N	792	700	1	559
							871	9							
04		70023	70023	-0-	-0-	-0-	90	1	69211	2	N	656	705	1	510
							722	9							
05		71477	71477	-0-	-0-	-0-	93	1	70643	2	N	674	706	1	478
							741	9							
06		64303	64303	-0-	-0-	-0-	90	1	63550	2	N	603	888	1	193
							663	9							
07		73602	73602	-0-	-0-	-0-	94	1	72806	2	N	638	526	1	305
							702	9							
*08		62015	62015	-0-	-0-	-0-	94	1	61307	2	N	558	704	1	159
							614	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		116095 #	104148	-0-	-11947	-0-	302	1	103109	2	N	670	705	1	187
							737	9							
04		107970 #	93807	-0-	-14163	-0-	566	1	92635	2	N	551	540	1	198
							606	9							
05		106144 #	105665	-0-	-479	-0-	283	1	104745	2	N	579	534	1	243
							637	9							
06		102270 #	96652	-0-	-5618	-0-	178	1	95942	2	N	484	525	1	202
							532	9							
07		104160 #	100167	-0-	-3993	-0-	178	1	99427	2	N	511	533	1	180
							562	9							
08		105679 #	90706	-0-	-14973	-0-	90210	2	496	9	N	451	354	1	277

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)															
UNION GAS OPERATING COMPANY															
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	* * 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		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	1242	1	17045	3	N	613	548	1	229
							674	9							
04		18900 X	17208	-0-	-1692	-0-	1201	1	15449	3	N	507	621	1	115
							558	9							
05		19530 X	18480	-0-	-1050	-0-	1242	1	16630	3	N	553	387	1	281
							608	9							
06		18900 X	16735	-0-	-2165	-0-	1202	1	15034	3	N	454	551	1	184
							499	9							
*07		19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	1242	1	12735	3	N	489	566	1	107
							538	9							
08		18972 X	18620	-0-	-352	-0-	1242	1	16814	3	N	513	438	1	182
							564	9							

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
SCHROEDER, A.															
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556															
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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER, E.															
WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134															
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-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BLEIBLERVILLE (10,070)															
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															
DAVIS															
WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-		52 2		11 9	N	10			179
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-		59 2		11 9	N	10			189

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
07	806 N	241	-0-	-565	-0-	56 1	185 2	N	-0-		17
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	5 8	298
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		307

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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
08	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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
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
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-		145
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-		145

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	2418 #	2209	-0-	-209	-0-	676 1	1486 3	N	43	148
04	2130 #	1827	-0-	-303	-0-	47 9 567 1	1202 3	N	53 19 8	182
05	2170 #	34	-0-	-2136	-0-	58 9 26 3	8 9	N	7 7 8	182
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-	182
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0- 163 1	19
08	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	19

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

03	8990	1454	-0-	-7536	-0-	27 1	1421 2	N	1 7 0	-0-
04	8700	2045	-0-	-6655	-0-	5 4 28 1	1993 2	N	17 15 0	2
05	8990	2303	-0-	-6687	-0-	5 4 74 1	2197 2	N	15 15 0	2
06	4020 #	1278	-0-	-2742	-0-	15 4 80 1	1182 2	N	-0- 2 0	-0-
07	4154 #	333	-0-	-3821	-0-	16 4 33 1	295 2	N	-0-	-0-
08	2294 #	1277	-0-	-1017	-0-	5 4 50 1	1219 2	N	-0-	-0-

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

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)																		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																		
STATE TRACT 369-L NE/4																		
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ST 369 L NE/4																		
WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

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

STATE TRACT 369-L NE/4																		
WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520																		
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	64174					N	NO	RPT				-0-

BLOCK 368-L (5720)																		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																		
STATE TRACT 369-L NE/4																		
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	364	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
 MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

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-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

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

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	6665 #	5250	-0-	-1415	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
08	6417 #	4271	-0-	-2146	-0-	4271 2		N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

03	DLQ G-10	347	-0-	347	347	45 1	293 2	Y	8	32 1		12
04	706 N	359	-0-	-347	-0-	45 1	314 2	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
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	13 1	133 2	Y	-0-			12
08	403 N	41	-0-	-362	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			12

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

03	DLQ G-10	3084	-0-	3084	3084	408 1	2673 2	Y	3	2 1		3
04	5882 X	2798	-0-	-3084	-0-	347 1	2451 2	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
07	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	190 1	1897 2	Y	-0-			3
08	3069 X	1858	-0-	-1211	-0-	155 1	1703 2	Y	-0-			3

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1149 1	11452 2	Y	-0-			2
*08	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	940 1	10346 2	Y	-0-			2

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

03	DLQ G-10	7106	-0-	7106	7106	251 1	6851 2	Y	4	24 1		7
04	15512 X	8406	-0-	-7106	-0-	282 1	8124 2	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
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1187 1	11831 2	Y	-0-			7
08	10230 X	9480	-0-	-750	-0-	789 1	8691 2	Y	-0-			7

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.// 09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491		
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
03	DLQ G-10	428	-0-	428	428	57	1	371	2	Y	-0-
04	928 X	500	-0-	-428	-0-	62	1	438	2	Y	-0-
05	1395 X	478	-0-	-917	-0-	45	1	433	2	Y	-0-
06	1350 X	504	-0-	-846	-0-	58	1	446	2	Y	-0-
07	1395 X	480	-0-	-915	-0-	44	1	436	2	Y	-0-
08	527 X	253	-0-	-274	-0-	21	1	230	2	Y	2
						2	9				
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746		
03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	2883	377	1	2467	2	Y	35
						39	9				72
04	6422 X	3539	-0-	-2883	-0-	439	1	3100	2	Y	45
05	3875 X	3135	-0-	-740	-0-	299	1	2836	2	Y	45
06	3750 X	2402	-0-	-1348	-0-	275	1	2127	2	Y	45
07	3658 X	3023	-0-	-635	-0-	276	1	2747	2	Y	45
08	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	270	1	2971	2	Y	45
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216466		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008		
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	78	1	513	2	Y	21
						23	9				35
04	614 N	-0-	-0-	-614	-0-					Y	26
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	2	Y	26
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	26
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	609	2	Y	8
						9	9				34
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	22	1	239	2	Y	39
						43	9				73
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
QUINN, B. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200453		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	100
08	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		
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
F.I.G. ENERGY, LLC				257281											
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.13207 -	13219			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 -	13898			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 -	12890			
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								
07	62272 X	62272	-0-	-0-	-0-	1879	1	57680	2	N	2466	2683	1		163
						2713	9								
*08	66116 X	66116	-0-	-0-	-0-	1913	1	61630	2	N	2339	2092	1		410
						2573	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			
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								
07	3689 #	2773	-0-	-916	-0-	196	1	2255	2	N	293	365	1		263
						322	9								
08	3689 #	2563	-0-	-1126	-0-	1126	1	1128	2	N	281	364	1		180
						309	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570										
LEWIS "8"		WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2011												

WYNN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 193530		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700				
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
03	2325 X	12	-0-	-2313	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	250 1	2738 2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	28	-0-	-1622	-0-	5 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	123	-0-	-1365	-0-	17 1	106 2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	387	-0-	-2589	-0-	56 1	331 2	Y	-0-			-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670				
03	3379 X	788	-0-	-2591	-0-	83 1	637 2	Y	62			176
						68 9						
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			176
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	336 1	3684 2	Y	157	186 1		147
						173 9						
06	3120 X	1363	-0-	-1757	-0-	236 1	1006 2	Y	110	179 1		78
						121 9						
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	677 1	4129 2	Y	117			195
						129 9						
*08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	574 1	3403 2	Y	92			287
						101 9						

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	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

03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	310 1	2376 2	N	-0-			177
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	310 1	2335 2	N	-0-			177
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	310 1	2411 2	N	14	172 1		19
06	2880 N	2819	-0-	-61	-0-	300 1	2513 2	N	5			24
07	2728 N	2000	-0-	-728	-0-	250 1	1744 2	N	5			29
*08	3100 N	3152	-0-	52	52	310 1	2829 2	N	12			41
						15 9						
						6 9						
						6 9						
						13 9						

BONUS (YEGUA 7500)			10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEYNE			WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470		

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3 4	286 3	Y	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 4	257 3	Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29 1	326 3	Y	-0-			-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	314 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	39 1		Y	NO RPT			-0-
						1 4						

KRENEK			WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486		

03	7750	1130	-0-	-6620	12843	120 1	999 3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1761	-0-	-1239	11604	11 4	1565 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1429	-0-	-1671	9933	177 1	1285 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1427	-0-	-1573	8360	19 4	1277 3	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1358	-0-	-1742	6618	144 1	1203 3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	3518	150 1		Y	-0-			-0-
						5 4						

XTO ENERGY INC.			945936									
MAHALITC/HUNT			WELL #: 5		RRCID -> 216700		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614		

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	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		

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	44	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	56	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	296	-0-	-169	-0-	43	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

03	T. A.	2723	-0-	2723	2723	315	1	2408	2	Y	-0-	139	139
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2723					Y	-0-	-0-	139
05	T. A.	4453	-0-	4453	7176	372	1	4081	2	Y	-0-	-0-	139
06	11202 X	4026	-0-	-7176	-0-	766	1	3260	2	Y	-0-	-0-	139
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	364	1	2221	2	Y	-0-	-0-	139
*08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	444	1	2635	2	Y	-0-	-0-	139

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELIA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-				-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-				-0-
05	4154 X	3080	-0-	-1074	-0-	3080	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	3781	2			N	-0-				-0-
07	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-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				
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100)
HILCORP ENERGY COMPANY
PITTS, DANIELA

10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
386310
WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.
ROCKING 'M'

945936
WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					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
07	2846 R	2846	-0-	-0-	-0-	255	9	2562	3	Y	26					94
08	3658 #	2792	-0-	-866	-0-	248	9	2499	3	Y	41					135

BONUS, S.E. (7400)
HILCORP ENERGY COMPANY
KRUEGER

10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
386310
WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	5	4	392	3	Y	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	2	4			Y	-0-					-0-

KRUEGER

WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	14	4	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	136	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	454	-0-	-926	-0-	15	4	406	3	Y	-0-					-0-
07	1395 N	317	-0-	-1078	-0-	48	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	35	1			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	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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-

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

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425							
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-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	651	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-

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

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419							
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-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	41	1	331	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440		
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	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	76 1	-0-	635 3	Y	-0-	-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	7 4	-0-	634 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	8 4	-0-	456 3	Y	-0-	-0-
06	690 N	438	-0-	-252	-0-	51 1	-0-	392 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	418	-0-	-326	-0-	46 1	-0-	370 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2 4				Y	NO RPT

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
TRANS TEXAS BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 193381		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640		
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	714 2	N	-0-	56
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	580 2	N	-0-	56
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	28 1	4	612 2	N	4 1	56
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	4 9	4	709 2	N	4 1	56
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	31 1	2	523 2	N	2 3 1	55
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	4 9	2	509 2	N	2 2 1	55

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839		
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	10 1	-0-	221 2	N	-0-	197
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	210 2	N	-0-	197
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	248 2	N	-0-	196
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	3 1	1 1	57 2	N	1 1 1	196
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9	-0-			-0-	196
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	7 1	1 1	182 2	N	1 1 1	196
						1 9					

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	11047	-0-	11047	11047	461 1	10500 2	N	78			138
04	24027 X	12980	-0-	-11047	-0-	86 9	12283 2	N	97	180 1		55
05	13020 X	10722	-0-	-2298	-0-	107 9	10130 2	N	119	59 1		115
06	12600 X	9997	-0-	-2603	-0-	461 1	9454 2	N	112	28 1		199
07	13020 X	2453	-0-	-10567	-0-	131 9	2308 2	N	26	193 1		32
08	13020 X	1343	-0-	-11677	-0-	420 1	1288 2	N	4	4 1		32
						123 9						
						116 1						
						29 9						
						51 1						
						4 9						

 GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

03	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	157 1	3568 2	N	45			70
04	6718 X	2943	-0-	-3775	-0-	50 9	2766 2	N	40			110
05	4836 X	2094	-0-	-2742	-0-	133 1	1955 2	N	46	11 1		145
06	4680 X	2213	-0-	-2467	-0-	44 9	2089 2	N	28	6 1		167
07	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	88 1	3384 2	N	71	201 1		37
08	3782 X	3299	-0-	-483	-0-	51 9	3120 2	N	50	10 1		77
						93 1						
						170 1						
						31 9						
						78 9						
						124 1						
						55 9						

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	DLQ G-10	9443	-0-	9443	9443	394 1	8975 2	N	67			176
04	19123 X	9680	-0-	-9443	-0-	74 9	9206 2	N	28			204
05	11501 X	10152	-0-	-1349	-0-	443 1	9603 2	N	102	232 1		74
06	11130 X	8970	-0-	-2160	-0-	31 9	8539 2	N	47	27 1		94
07	10013 X	8343	-0-	-1670	-0-	437 1	7861 2	N	79	51 1		122
08	10137 X	9468	-0-	-669	-0-	112 9	9052 2	N	50	30 1		142
						379 1						
						52 9						
						395 1						
						87 9						
						361 1						
						55 9						

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC REYNOLDS "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWEINLE				WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650		
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							
07	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	218	1	4330	2	N	74	214	1	55
						81	9							
08	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	134	1	3362	2	N	60	11	1	104
						66	9							

SCHWEINLE				WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094		
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							
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1	235
						1	9							
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1	235
						1	9							

SCHWEINLE				WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560		
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	132	1	3008	2	N	40			165
						44	9							
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	N	33			198
						36	9							
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	156	1	3430	2	N	62	20	1	240
						68	9							
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	2	N	40	193	1	87
						44	9							
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	164	1	3256	2	N	73	21	1	139
						80	9							
*08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	129	1	3241	2	N	73	11	1	201
						80	9							

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC KRENEK GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	65	1	1473	2	N	8		145
04	4095 X	2548	-0-	-1547	-0-	115	1	2383	2	N	45	177	13
05	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	50	1	2016	2	N	49	12	50
06	2550 X	2079	-0-	-471	-0-	92	1	1976	2	N	14	6	58
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	54	1	2529	2	N	55	16	97
08	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	88	1	2090	2	N	40	7	130
						15	9						
						127	1						
						61	9						
						83	1						
						44	9						
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294			
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	369	1	3516	2	Y	130	161	34
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	143	9	3067	2	Y	102	79	57
05	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	283	1	2270	2	Y	98	92	63
06	3540 X	1877	-0-	-1663	-0-	112	9	1523	2	Y	132	113	82
07	3658 X	2021	-0-	-1637	-0-	236	1	1669	2	Y	103		185
08	3658 X	2155	-0-	-1503	-0-	108	9	1785	2	Y	149	130	204
						209	1						
						145	9						
						239	1						
						113	9						
						206	1						
						164	9						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840			
03	DLQ G-10	881	-0-	881	881	79	1	754	2	Y	44	50	11
04	1661 N	780	-0-	-881	-0-	48	9	662	2	Y	52	34	29
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	61	1	548	2	Y	72	55	46
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	57	1	512	2	Y	84	78	52
07	775 N	560	-0-	-215	-0-	79	9	465	2	Y	25		77
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	70	1	521	2	Y	27	54	50
						92	9						
						67	1						
						28	9						
						60	1						
						30	9						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772			
03	DLQ G-10	265	-0-	265	265	25	1	240	2	Y	-0-		-0-
04	497 N	232	-0-	-265	-0-	20	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-	25	1	181	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-		-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	2	Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		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 -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400																
03	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	113	1	1076	2	Y	142	168	1		37
04	2819	X	1474	-0-	-1345	-0-	156	9	1272	2	Y	77	71	1		43
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	4	45	1		2
06	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	85	9	1052	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	135	1	1016	2	Y	-0-				-0-
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	4	9	1164	2	Y	-0-				-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598																
03	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	3623	151	1	3440	2	N	29				204
04	7250	X	3627	-0-	-3623	-0-	32	9	3434	2	N	25				229
05	9610	X	1108	-0-	-8502	-0-	165	1	1053	2	N	6	189	1		46
06	9300	X	2149	-0-	-7151	-0-	28	9	2045	2	N	12	6	1		52
07	8804	X	2616	-0-	-6188	-0-	48	1	2472	2	N	18	16	1		54
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	7	9	2803	2	N	23	9	1		68

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994																
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	77	2	Y	-0-				-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-				-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-				-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-				-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292																
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	N	6				129
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	N	7				136
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	554	2	18	9	N	16				152
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	598	2	13	9	N	12				164
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	505	2	4	9	N	4				168
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	N	9				177

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-			14
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-			14
05	341 N	116	-0-	-225	-0-	4	1	88	2	N	22	1	1	35
						24	9							
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12	1	277	2	N	1	1	1	35
						1	9							
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	2	2	1	35
						2	9							
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1	35
						1	9							

 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

03	DLQ G-10	294	-0-	294	294	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	375 N	81	-0-	-294	-0-	7	1	72	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	-0-			-0-

 GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	N	36			108
						40	9							
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	19			127
						21	9							
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	54	6	1	175
						59	9							
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	12	170	1	17
						13	9							
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	25	7	1	35
						28	9							
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	38	3	1	70
						42	9							

 SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

03	DLQ G-10	3658	-0-	3658	3658	153	1	3477	2	N	25			177
						28	9							
04	7709 X	4051	-0-	-3658	-0-	185	1	3846	2	N	18			195
						20	9							
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	169	1	3710	2	N	36	203	1	28
						40	9							
06	3780 X	3307	-0-	-473	-0-	140	1	3143	2	N	22	10	1	40
						24	9							
07	3906 X	3749	-0-	-157	-0-	177	1	3527	2	N	41	23	1	58
						45	9							
08	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	121	1	3038	2	N	35	10	1	83
						39	9							

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	EOM BALANCE
03	7285 X	6330	-0-	-955	-0-	1041	1	5187	3	Y	93	93	8		93
04	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	102	9	768	1	Y	38	8	8		123
05	6417 X	5784	-0-	-633	-0-	42	9	587	1	Y	69	31	1	38 8	123
06	6210 X	4777	-0-	-1433	-0-	76	9	421	1	Y	38	13	1	25 8	123
07	6324 X	6137	-0-	-187	-0-	42	9	556	1	Y	-0-				123
*08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	26	9	598	1	Y	24	24	8		123

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363					
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-	109	9	356	1	Y	118	50	1		138
05	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	130	9	294	1	Y	124	211	1	1 8	50
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	136	9	264	1	Y	112	13	1	1 8	148
07	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	123	9	247	1	Y	83	185	1		46
08	3193 X	2830	-0-	-363	-0-	91	9	246	1	Y	95	1	8		140

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
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-	153	9	603	1	Y	105	144	1	2 8	91
05	5456 X	4663	-0-	-793	-0-	116	9	462	1	Y	152	36	1	11 8	196
06	5280 X	4396	-0-	-884	-0-	167	9	380	1	Y	110	209	1	6 8	91
07	5456 X	4087	-0-	-1369	-0-	121	9	360	1	Y	108				199
08	5301 X	4282	-0-	-1019	-0-	119	9	377	1	Y	94	185	1	6 8	102

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
03	1116 X	872	-0-	-244	-0-	144	1	717	3	Y	10	3	8		88
04	1080 X	1016	-0-	-64	-0-	11	9	126	1	Y	23				111
05	1116 X	854	-0-	-262	-0-	25	9	87	1	Y	6	3	1	1 8	113
06	840 X	784	-0-	-56	-0-	7	9	69	1	Y	9	5	1	1 8	116
07	1054 X	756	-0-	-298	-0-	10	9	69	1	Y	-0-				116
08	1054 X	811	-0-	-243	-0-	73	1	738	3	Y	-0-				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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	90	1	906	3	Y	-0-		92
08	1023 N	857	-0-	-166	-0-	77	1	779	3	Y	1	1 8	92
						1	9						
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403				
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	476	1	2373	3	Y	150	24 8	165
04	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	165	9	323	1	Y	110	182 1	2 8
05	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	121	9	263	1	Y	156	27 1	15 8
06	2910 X	2470	-0-	-440	-0-	172	9	210	1	Y	100	201 1	10 8
07	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	110	9	255	1	Y	118		212
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	130	9	236	1	Y	46	187 1	9 8
						51	9						62
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	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				
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	86	1	Y	15	8 8	48
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	17	9	60	1	Y	29	36 1	10 8
07	1023 X	660	-0-	-363	-0-	32	9	59	1	Y	7		38
08	1023 X	639	-0-	-384	-0-	8	9	57	1	Y	6	3 8	41
						7	9						
SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 182536		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
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
		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588			
03		558 N	-0-	-0-	-558				Y	-0-		102
04		510 N	263	-0-	-247		33	1	Y	6		108
							7	9				
05		618 N	618	-0-	-0-		53	1	Y	92	26 1	174
							101	9				
06		552 N	552	-0-	-0-		43	1	Y	66	23 1	217
							73	9				
07		585 N	585	-0-	-0-		48	1	Y	52	192 1	77
							57	9				
08		620 N	423	-0-	-197		35	1	Y	36		113
							40	9				
		ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552	
03		1302 X	-0-	-0-	-1302				Y	-0-		32
04		750 X	672	-0-	-78		85	1	Y	4		36
							4	9				
05		1860 X	1727	-0-	-133		173	1	Y	42	35 8	43
							46	9				
06		1800 X	696	-0-	-1104		57	1	Y	54	32 1 30 8	35
							59	9				
07		1860 X	407	-0-	-1453		36	1	Y	8		43
							9	9				
08		1736 X	1401	-0-	-335		123	1	Y	32	27 8	48
							35	9				
		DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
		ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381	
03		4154 X	-0-	-0-	-4154				Y	-0-		23
04		4170 X	-0-	-0-	-4170				Y	-0-		23
05		4309 X	992	-0-	-3317		92	1	Y	88	1 1 25 8	85
							97	9				
06		7372 X	7372	-0-	-0-		624	1	Y	321	239 1 70 8	97
							353	9				
07		4072 X	4072	-0-	-0-		358	1	Y	110		207
							121	9				
*08		4607 X	4607	-0-	-0-		399	1	Y	170	185 1 64 8	128
							187	9				
		MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068	
03		472 N	472	-0-	-0-		54	1	N	9	9 8	186
							10	9				
04		540 N	325	-0-	-215		37	1	N	1	73 1 1 8	113
							1	9				
05		403 N	342	-0-	-61		36	1	N	5	5 8	113
							6	9				
06		450 N	256	-0-	-194		21	1	N	3	1 8	115
							3	9				
07		351 N	351	-0-	-0-		32	1	N	1		116
							1	9				
08		341 N	334	-0-	-7		37	1	N	-0-		116

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	20	34
						22	9				150	1
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	20	54
						22	9					
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-	54
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	8	1	12	3	N	5	59
						6	9					
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	40	99
						44	9					
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	99

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

03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	146	1	558	3	Y	1	13
						1	9					
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	2	15
						2	9					
05	713 X	113	-0-	-600	-0-	113	3			Y	-0-	15
06	690 X	212	-0-	-478	-0-	81	1	130	3	Y	1	5
						1	9				11	1
07	713 X	133	-0-	-580	-0-	28	1	104	3	Y	1	6
						1	9					
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	6

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

03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	92	1	352	3	Y	57	97
						63	9					
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	147	1	456	3	Y	68	165
						75	9					
05	496 X	158	-0-	-338	-0-	137	3	21	9	Y	19	184
06	480 X	334	-0-	-146	-0-	106	1	170	3	Y	53	77
						58	9				147	1
07	713 X	182	-0-	-531	-0-	36	1	139	3	Y	6	83
						7	9					
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	83

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	

03	5047 R	5047	-0-	-0-	-0-	1539	1	3489	2	N	17	264
						19	9					
04	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	1390	1	2932	2	N	60	324
						66	9					
05	4495 #	3927	-0-	-568	-0-	1144	1	2761	2	N	20	344
						22	9					
06	4890 #	3760	-0-	-1130	-0-	1045	1	2709	2	N	5	349
						6	9					
*07	5053 #	3713	-0-	-1340	-0-	995	1	2701	2	N	15	364
						17	9					
*08	5053 #	3877	-0-	-1176	-0-	1094	1	2783	2	N	-0-	364

OIL AND GAS DIVISION

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	416	
*07	18941 #	16593	-0-	-2348	-0-	14307	2	2286	9	N	2078	2119	1	20 8	355	
08	18693 #	15435	-0-	-3258	-0-	13498	2	1937	9	N	1761	1739	1	11 8	364	

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
						21	9									
06	14506	14506	-0-	-0-	-0-	2304	1	12196	2	N	5	12	2			22
						6	9									
07	15447	15447	-0-	-0-	-0-	2383	1	13063	2	N	1	1	1			22
						1	9									
*08	14644	14644	-0-	-0-	-0-	2129	1	12514	2	N	1	3	1			20
						1	9									

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502												
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	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT		-0-	

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												
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	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												
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	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												
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	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												
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440-L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
130342															
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
130342															
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359															

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT				1

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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
130342															
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010															

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7202 - 7207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485 - 7532			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	BALANCE

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															

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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		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
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-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DELQ	PR	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DFG OIL & GAS, LLC										216726			
NURSERY										WELL #: 2	RRCID -> 180990	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. STOWE		//CONT.//	12306 001 681459	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
		WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STOWE		WELL #:	1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
KOOMEY		WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
KOOMEY		WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
KOOMEY		WELL #:	1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
R.T.C. RESOURCES, L.P. SODOLAK, EDDIE		WELL #:	1	RRCID ->	213864	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	1780 - 1785
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STANOTEK, LLC				813990										
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAPITI OPERATING, LLC				895805										
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268										
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364										
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150										
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-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										
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342										
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-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										
03		651	X	186	-0-	-465	186	2	N	39
04		630	X	292	-0-	-338	292	2	N	39
05		651	X	324	-0-	-327	324	2	N	39
06		510	X	-0-	-0-	-510			N	39
07		527	X	215	-0-	-312	215	2	N	39
08		310	X	226	-0-	-84	224	2	N	41

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07		6603 X	4533	-0-	-2070	-0-	4488 2	45 9	N		41			289
08		6603 X	928	-0-	-5675	-0-	928 2		N		-0-			289

KEN PETROLEUM CORPORATION				455775										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
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
07		837 N	744	-0-	-93	-0-	742 2	2 9	N		2			44
08		868 N	682	-0-	-186	-0-	681 2	1 9	N		1			45

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
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
07		1240 N	646	-0-	-594	-0-	642 2	4 9	N		4			70
08		961 N	547	-0-	-414	-0-	544 2	3 9	N		3			73

WAGNER OIL COMPANY				891175										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
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							
07		5239 X	4897	-0-	-342	-0-	447 1	4397 2	Y		48			117
							53 9							
08		7254 X	5382	-0-	-1872	-0-	460 1	4838 2	Y		76			193
							84 9							

RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
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-
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	173 1	1702 2	Y		-0-			-0-
*08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	160 1	1681 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRYAN (GEORGETOWN)		12697 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1HT		RRCID -> 161253		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808
CHEYENNE										PERF.10521 - 13808		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		WELL #:		1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771
ARABIAN										PERF. 3831 - 3837		
03	5115 #	4694	-0-	-421	-0-	4694	2		N	-0-		-0-
04	4950 #	4514	-0-	-436	-0-	4514	2		N	-0-		-0-
05	5115 #	4890	-0-	-225	-0-	4890	2		N	-0-		-0-
06	4890 #	4784	-0-	-106	-0-	4784	2		N	-0-		-0-
07	4991 #	4849	-0-	-142	-0-	4849	2		N	-0-		-0-
*08	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-		-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)		12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9613
DAWDY										PERF. 9492 - 9498		
03	8370	4966	-0-	-3404	2015	4925	2	41 9	N	37	185 1	1 8 30
04	6903 R	4888	-0-	-2015	-0-	4854	2	34 9	N	31		61
05	6820 #	3808	-0-	-3012	-0-	3769	2	39 9	N	35	1 8	95
06	4800 #	2758	-0-	-2042	-0-	2689	2	69 9	N	63		158
07	5053 #	3145	-0-	-1908	-0-	3081	2	64 9	N	58		216
08	5053 #	3871	-0-	-1182	-0-	3841	2	30 9	N	27		243

BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
FAMCOR OIL, INC.		261273		WELL #:		1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750
KRIEGER, ROTH										PERF. 8271 - 8280		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750
LEWIS										PERF.12184 - 12191		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		2976 X	1839	-0-	-1137	-0-	223	1	1607	2	Y	8		77
							9	9						
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	346	1	2722	2	Y	16		93
							18	9						
05		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	382	1	2474	2	Y	10		103
							11	9						
06		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	277	1	2370	2	Y	27		130
							30	9						
07		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	294	1	2559	2	Y	22		152
							24	9						
08		3193 X	2917	-0-	-276	-0-	288	1	2604	2	Y	23		175
							25	9						

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403				

03		6169 X	5853	-0-	-316	-0-	712	1	5140	2	Y	1		9
							1	9						
04		4890 X	3002	-0-	-1888	-0-	339	1	2662	2	Y	1		10
							1	9						
05		5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	512	1	3313	2	Y	1		11
							1	9						
06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	632	1	5411	2	Y	3		14
							3	9						
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	605	1	5263	2	Y	2		16
							2	9						
*08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	589	1	5326	2	Y	2		18
							2	9						

LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839				

03		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	1494	1	10229	2	Y	3		63
							3	9						
04		9930 X	8779	-0-	-1151	-0-	1036	1	7743	2	Y	-0-		63
							904	1	9942	2	Y	-0-		63
05		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	1067	1	9016	2	Y	5		68
06		10140 X	10089	-0-	-51	-0-	1067	1	9016	2	Y	5		68
							6	9						
07		10478 X	9910	-0-	-568	-0-	1061	1	8849	2	Y	-0-		68
							1005	1	8132	2	Y	8		75
08		10850 X	9146	-0-	-1704	-0-	1005	1	8132	2	Y	8		75
							9	9						

BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058				

03		899 N	897	-0-	-2	-0-	29	1	868	2	Y	-0-		-0-
							28	1	750	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	30	1	669	2	Y	-0-		-0-
							30	1	609	2	Y	-0-		-0-
05		806 N	699	-0-	-107	-0-	28	1	634	2	Y	-0-		-0-
							30	1	531	2	Y	-0-		-0-
06		870 N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-		-0-
							30	1	634	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	664	-0-	-142	-0-	30	1	634	2	Y	-0-		-0-
							22	1	531	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	553	-0-	-160	-0-	22	1	531	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525 X	6114	-0-	-2411	-0-	743	1	5369	2	Y	2		14
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1011	1	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	6837	2	Y	3		19
07	8525 X	8402	-0-	-123	-0-	865	1	7535	2	Y	2		21
*08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	879	1	7942	2	Y	3		24

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966			
03	1426 N	947	-0-	-479	-0-	120	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
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	167	1	1393	2	Y	-0-		35
08	1550 N	774	-0-	-776	-0-	85	1	688	2	Y	1		36

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523			
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
07	3782 X	2342	-0-	-1440	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-		3
08	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	144	1	3463	2	Y	-0-	1 1	2

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12774 - 13478			
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
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1243	1	3047	2	Y	-0-	1 8	58
08	3844 X	1233	-0-	-2611	-0-	322	1	911	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			
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
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1 8	94
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		94

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
07	5890 X	5436	-0-	-454	-0-	247	1	5189	2	Y	-0-	396	8		72
08	5890 X	5817	-0-	-73	-0-	232	1	5585	2	Y	-0-	30	1		42
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011				TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506					
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
07	42067 X	28288	-0-	-13779	-0-	1286	1	26977	2	Y	23	3	8		333
08	42067 X	33040	-0-	-9027	-0-	1317	1	31702	2	Y	19	140	1		212
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360					
03	9920 X	4608	-0-	-5312	-0-	586	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
07	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	974	1	8124	2	Y	-0-				188
08	13392 X	8583	-0-	-4809	-0-	944	1	7633	2	Y	5				192
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 257935		COMPL. DATE 10/23/2010				TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)													
THOMPSON OIL & GAS													
RICHARDSON, HARDY													
13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
856345													
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				534
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				534

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC													
BP AMERICA A-17													
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
313153													
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1019 3	51 9	Y	46	46 1			110
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				110
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				110

BUNA, WEST (WILCOX)													
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC													
HANKAMER ET AL													
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
313153													
WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HANKAMER ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
08	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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	277 3	52 9	Y	47				113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				113

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	696 X	696	-0-	-0-	-0-	166 3	530 9	N	482	587 1			173
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				173
08	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT				173

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 313153												
TEMPLE EASTEX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123117		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995						
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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	93	1	51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					51
08	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						
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	590 N	590	-0-	-0-	-0-	488	3	102	9	Y	93	93	1	107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					107

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049						
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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	579	3	178	9	Y	162	162	1	154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					154
08	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						
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	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	12145	3	1111	9	N	1010	1102	1	283
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT					283
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT					283

HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042						
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	774 N	774	-0-	-0-	-0-	608	3	166	9	Y	151	129	1	43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					43

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153															
ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034															
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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															
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110	

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130															
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	-0-	-0-	-540	-0-					N	25			194
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			194
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			194

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125															
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	2344	-0-	-296	-0-	1901	3	443	9	Y	403	403	1	113
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			113
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			113

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		891 N	891	-0-	-0-	628	1	139	3	Y	113	178 1	107
						124	9						
04		960 N	886	-0-	-74	607	1	177	3	Y	93		200
						102	9						
05		1021 N	1021	-0-	-0-	628	1	301	3	Y	84	174 1	110
						92	9						
06		1118 N	1118	-0-	-0-	608	1	216	3	Y	267	297 1	80
						294	9						
*07		1055 N	1055	-0-	-0-	628	1	331	3	Y	87		167
						96	9						
*08		1314 N	1314	-0-	-0-	628	1	577	3	Y	99	176 1	90
						109	9						

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC				313153									
BP AMERICA A-38		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468	
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	8869 R	8869	-0-	-0-	-0-	8500	3	369	9	Y	335	335 1	204
07	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT		204	
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		204	

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.				127449								
WEEKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE		14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 211128		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERR-MCGEE		WELL #:		2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027						
03	62017 X	62017	-0-	-0-	-0-	310	1	57942	2	N	3423	2985	1	1	8	611
						3765	9									
04	59011 X	59011	-0-	-0-	-0-	300	1	55638	2	N	2794	2846	1	1	8	558
						3073	9									
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									
07	61327 X	61327	-0-	-0-	-0-	310	1	57981	2	N	2760	2873	1	1	2	314
						3036	9									
*08	61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	310	1	58075	2	N	2679	2413	1	2	8	578
						2947	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. IMPERIAL		150655		WELL #:		1		RRCID -> 244402		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920				
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
07	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	31055	2	975	9	N	886	1054	1			129
*08	33254 X	33254	-0-	-0-	-0-	31854	2	1400	9	N	1273	1240	1			162

CIMAREX ENERGY CO. KERR-MCGEE		153438		WELL #:		3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670				
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									
07	9083 X	8910	-0-	-173	-0-	311	1	6088	3	N	2283	2118	1	1	8	535
						2511	9									
08	8959 X	8226	-0-	-733	-0-	331	1	5963	3	N	1756	2083	1			208
						1932	9									

C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR		14394 200 877688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WELL #:		1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688												
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
QUANAH OPERATING LLC 684561												
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
C & E OPERATING, INC. 120079												
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672												
03	DLQ G-10	14849	-0-	14849	14849	14471	2	378	9	N	344	347
04	DLQ G-10	14905	-0-	14905	29754	14426	2	479	9	N	435	427
05	DLQ G-10	13424	-0-	13424	43178	13097	2	327	9	N	297	368
06	52124 X	8946	-0-	-43178	-0-	8620	2	326	9	N	296	486
07	15407 X	13094	-0-	-2313	-0-	12800	2	294	9	N	267	396
08	15407 X	12742	-0-	-2665	-0-	12343	2	399	9	N	363	398

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024												
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810												
03	9951 X	8324	-0-	-1627	-0-	8039	2	285	9	N	259	326
04	8940 X	7099	-0-	-1841	-0-	6861	2	238	9	N	216	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	206
07	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	206

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278												
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	127
05	9052 X	329	-0-	-8723	-0-	327	2	2	9	N	2	129
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816												
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	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	75
07	2418 X	2003	-0-	-415	-0-	1927	2	76	9	N	69	144
08	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	2152	2	54	9	N	49	193

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2396	2	91	9	N	83					220
08		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	2249	2	78	9	N	71	165	1			126

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875																	
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
07		10199 X	8613	-0-	-1586	-0-	8321	2	292	9	N	265	353	1			150
08		9703 X	7048	-0-	-2655	-0-	6780	2	268	9	N	244	176	1			218

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																	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243																	
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180																	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
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
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040																	
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	11129 #	3520	-0-	-7609	-0-	10 1	3510 3	N	-0-			69	
04	10770 #	5886	-0-	-4884	-0-	15 1	5689 3	N	165			234	
						182 9							
05	11129 #	4067	-0-	-7062	-0-	15 1	4052 3	N	-0-	181 1		53	
06	6840 #	1169	-0-	-5671	-0-	5 1	1164 3	N	-0-			53	
07	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			53	
08	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			53	

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOFF		WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4245 - 4247			
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	3100 N	175	-0-	-2925	128004	175 2		N	-0-			-0-	
*06	3000 N	128	-0-	-2872	125132	128 2		N	-0-			-0-	
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	122032			N	-0-			-0-	
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	118932			N	-0-			-0-	

CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345											
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5152 - 5153			
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	
07	2223	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			66	
08	1736	264	-0-	-1472	-0-	264 2		N	-0-			66	

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
GREAT WEST CMT		WELL #: 1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394		PERF. 9904 - 13394			
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	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.)		15101 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
EARTHSTONE ENERGY, INC.		237742											
PIDCO		WELL #: 2		RRCID -> 213180		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 14825 PERF. 13142 - 13174					
M	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
08	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					
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	152 1	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
07	14291 #	11864	-0-	-2427	-0-	11812	2	52	9	N	47		189
08	14291 #	10961	-0-	-3330	-0-	10916	2	45	9	N	41		230

CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
DOMINION OPERATING, LLC		222287											
HARTEBURG		WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"															
15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
048169															
WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7068	X	6067	-0-	-1001	-0-	288	1	5566	2	Y	194	171	1	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	262
							189	9							
06	6720	X	2595	-0-	-4125	-0-	180	1	2321	2	Y	85			347
							94	9							
07	6944	X	651	-0-	-6293	-0-	28	1	435	2	Y	171	174	1	327
							188	9							
08	6324	X	4001	-0-	-2323	-0-	273	1	3521	2	Y	188	346	1	152
							207	9							

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE LEASE 108878															
WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	123030	X	123030	-0-	-0-	-0-	310	1	120324	2	N	2178	2716	1	197
							2396	9							
04	92100	X	23724	-0-	-68376	-0-	69	1	23092	2	N	512	630	1	78
							563	9							
05	109005	X	109005	-0-	-0-	-0-	298	1	106596	2	N	1919	1849	1	147
							2111	9							
06	112016	X	112016	-0-	-0-	-0-	300	1	109380	2	N	2124	1812	1	458
							2336	9							
07	100308	X	100308	-0-	-0-	-0-	307	1	98299	2	N	1547	1791	1	210
							1702	9							
08	95170	X	7923	-0-	-87247	-0-	25	1	7736	2	N	147			357
							162	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															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANEE CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012														
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-3, 2-BC)		15491 591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
CAVERN CONSULTANTS, INC.		140542								
SIMPTON		WELL #:	6	RRCID ->	146787	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5918 - 5922	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-3, 2-Z1)		15491 686		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
CAVERN CONSULTANTS, INC.		140542								
SIMPTON		WELL #:	3	RRCID ->	105710	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5015 - 5020	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARLOS (QUEEN CITY)			15682	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.			455180														
MEITZEN, B. C.			WELL #:	1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2737	-	2740					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	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					

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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					

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									
07	2201	#	868	-0-	-1333	-0-	360	1	480	2	N	25					70
							28	9									
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					70

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					

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	2339	2	111	9	N	101	171	1	67
07	2604 #	2151	-0-	-453	-0-	1969	2	182	9	N	165			232
08	2604 #	2369	-0-	-235	-0-	2143	2	226	9	N	205	170	1	267

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					
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	288	-0-	-252	-0-	79	1	209	2	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-			-0-
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	78	1	155	2	N	-0-			-0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142					
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	1232	-0-	-598	-0-	246	1	979	2	N	6			53
07	1891 X	990	-0-	-901	-0-	209	1	770	2	N	10			63
08	1891 X	1597	-0-	-294	-0-	282	1	1309	2	N	5			68

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223					
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	N	60			174
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	66	9	455	2	N	8	137	1	45
05	434 X	373	-0-	-61	-0-	51	1	324	2	N	7			52
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-			52
07	682 X	612	-0-	-70	-0-	8	9	522	2	N	-0-			52
08	682 X	535	-0-	-147	-0-	92	1	469	2	N	-0-	20	1	32

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131					
03	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	261	1	1773	2	N	10			160
04	2220 X	2173	-0-	-47	-0-	11	9	1953	2	N	-0-			160
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	220	1	3121	2	N	7			167
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	398	1	2468	2	N	2			169
07	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	8	9	2123	2	N	8			177
08	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	367	1	2635	2	N	-0-	136	1	41

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 -	7129			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY)				16400 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN						
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061											
KOLLATSCHNY		WELL #:		1	RRCID ->	270686	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	17249	PERF.13018 -	14436			
03	73656	-0-	-0-	-73656	-0-					N	10				40
04	960 #	356	-0-	-604	-0-	347	3	9	9	N	8				48
05	930 #	46	-0-	-884	-0-	46	3			N	-0-				48
*06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1030	3	11	9	N	10				58
*07	713 #	89	-0-	-624	-0-	87	2	2	9	N	2				44
*08	0 W	453	-0-	453	453	451	2	2	9	N	2				46

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			
03	9796	5007	-0-	-4789	-0-	669	1	4237	2	N	92				237
04	10182	10182	-0-	-0-	-0-	1022	1	8963	2	N	179	181	1		235
05	8835 #	7888	-0-	-947	-0-	997	1	6752	2	N	126	177	1		184
06	8280 #	5766	-0-	-2514	-0-	726	1	4942	2	N	89	176	1		97
07	9796	9184	-0-	-612	-0-	1076	1	7962	2	N	133	179	1		51
08	9796	8101	-0-	-1695	-0-	1018	1	6944	2	N	126				177

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			
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7112	2	352	9	N	320	181	1		639
04	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11801	2	475	9	N	432	532	1		539
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11785	2	503	9	N	457	517	1		479
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9013	2	377	9	N	343	349	1		473
07	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11770	2	405	9	N	368	343	1		498
*08	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	9881	2	378	9	N	344	350	1		492

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
03		122078	104592	-0-	-17486	141527	310 1	2223 9	102059 2	N	2021	2120 1		277								
04		118140	96404	-0-	-21736	119791	300 1	1575 9	94529 2	N	1432	1362 1	1 8	346								
05		122078	95274	-0-	-26804	92987	310 1	2146 9	92818 2	N	1951	1988 1		309								
06		118140	87664	-0-	-30476	62511	300 1	1769 9	85595 2	N	1608	1615 1	1 8	301								
07		122078	85792	-0-	-36286	26225	310 1	1570 9	83912 2	N	1427	1458 1	1 8	269								
*08		107366 R	81141	-0-	-26225	-0-	310 1	1580 9	79251 2	N	1436	1605 1	1 8	99								

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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

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	
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-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		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	
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-								
07		3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-								
08		3069 #	-0-	-0-	-3069	-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	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE TRACT 118		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	310 1	20305 2	Y	132 104 1	38 8 29
04	13590 X	3880	-0-	-9710	-0-	145 9	3777 2	Y	39 34 1	18 8 16
05	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	60 1	16660 2	Y	165 118 1	45 8 18
06	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	43 9	14377 2	Y	148 110 1	33 8 23
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	288 1	16582 2	Y	130 73 1	63 8 17
*08	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	182 9	20049 2	Y	191 129 1	63 8 16
						252 1				
						163 9				
						270 1				
						143 9				
						310 1				
						210 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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
CHESTERVILLE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 5264 - 5268				
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
07	2108 #	1898	-0-	-210 B	-6060	89	1	1791	2	Y	16			18
08	2108 #	217	-0-	-1891 B	-7951	11	1	205	2	Y	1	13	1	6
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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
07	3007 X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-		-0-

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

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						
07	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	105	1	2105	2	Y	19		23
						21	9						
08	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	102	1	1843	2	Y	11	17 1	17
						12	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

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
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)															
SAMSON EXPLORATION, LLC															
CHESTERVILLE UNIT															
17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
744835															
WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588															
M	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
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							
07		19114 R	19114	-0-	-0-	-0-	901	1	18036	2	Y	161			216
							177	9							
08		23870 #	18660	-0-	-5210	-0-	972	1	17576	2	Y	102	157	1	161
							112	9							

CHESTERVILLE (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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2014 - P&A 07/17/14															

SAMSON EXPLORATION, LLC															
CHESTERVILLE UNIT															
744835															
WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870															
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC															
TULANE GORDON UNIT															
950468															
WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006															
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

03	713 #	374	-0-	-339	-0-	39	1	335	2	N	-0-					-0-
04	690 #	657	-0-	-33	-0-	67	1	590	2	N	-0-					-0-
05	713 #	545	-0-	-168	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
06	630 #	589	-0-	-41	-0-	79	1	510	2	N	-0-					-0-
07	682 #	546	-0-	-136	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-

KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

03	93 #	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
07	155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

03	2325 X	1272	-0-	-1053	-0-	133	1	1132	2	N	6	1	8			35
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	2	N	13					48
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	312	1	2117	2	N	10					58
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	326	1	1660	2	N	9					67
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	229	1	1844	2	N	8					75
*08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	369	1	2349	2	N	9					84

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

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	
03	6727 X	5147	-0-	-1580	-0-	540	1	4557	2	N	45	1 8	139
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	799	1	6206	2	N	79	1 8	217
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	859	1	5935	2	N	78	190 1	1 8
06	6630 X	5603	-0-	-1027	-0-	722	1	4808	2	N	66	1 8	169
07	7316 X	5795	-0-	-1521	-0-	605	1	5116	2	N	67	190 1	1 8
08	7316 X	6594	-0-	-722	-0-	866	1	5665	2	N	57		102

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	155937	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11230	- 12020	
03	6975 X	4453	-0-	-2522	-0-	337	1	4081	2	N	32	1 8	261
04	6750 X	6587	-0-	-163	-0-	562	1	6011	2	N	13	165 1	2 8
05	6541 X	5091	-0-	-1450	-0-	580	1	4465	2	N	42		149
06	6330 X	5691	-0-	-639	-0-	689	1	4952	2	N	45	5 8	189
07	6820 X	6167	-0-	-653	-0-	533	1	5583	2	N	46	1 8	234
08	6820 X	4923	-0-	-1897	-0-	603	1	4319	2	N	1	1 8	234

WITTER, A. S.		WELL #:		A 1	RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12507	PERF.11291	- 12397	
03	10788 X	7813	-0-	-2975	-0-	893	1	6828	2	N	84	183 1	3 8
04	10440 X	10409	-0-	-31	-0-	1176	1	9124	2	N	99	2 8	199
05	9796 X	9404	-0-	-392	-0-	1178	1	8140	2	N	78	188 1	89
06	9480 X	7563	-0-	-1917	-0-	979	1	6520	2	N	58		147
07	10757 X	9289	-0-	-1468	-0-	973	1	8232	2	N	76	159 1	1 8
08	10757 X	8745	-0-	-2012	-0-	1149	1	7522	2	N	67	1 8	129

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301	- 12118	
03	5177 X	3717	-0-	-1460	-0-	470	1	3201	2	N	42	2 8	177
04	5010 X	4852	-0-	-158	-0-	598	1	4190	2	N	58	172 1	3 8
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	701	1	4278	2	N	30	1 8	89
06	4740 X	3133	-0-	-1607	-0-	503	1	2595	2	N	32	2 8	119
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	518	1	3617	2	N	34	1 8	152
08	5022 X	4160	-0-	-862	-0-	617	1	3511	2	N	29	1 8	180

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03		6479 X	4103	-0-	-2376	-0-	520	1	3541	2	N	38	3 8	154	
							42	9							
04		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	784	1	5501	2	N	43	3 8	194	
							47	9							
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	838	1	5111	2	N	49	185 1	1 8	57
							54	9							
06		5670 X	3769	-0-	-1901	-0-	607	1	3137	2	N	23	2 8	78	
							25	9							
07		6541 X	5101	-0-	-1440	-0-	633	1	4424	2	N	40	1 8	117	
							44	9							
08		6541 X	3522	-0-	-3019	-0-	522	1	2974	2	N	24	1 8	140	
							26	9							

CRANZ TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 159767			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393				
03		9269 X	4243	-0-	-5026	-0-	443	1	3771	2	N	26	1 8	87	
							29	9							
04		8970 X	7523	-0-	-1447	-0-	761	1	6714	2	N	44	1 8	130	
							48	9							
05		8277 X	5775	-0-	-2502	-0-	742	1	5032	2	N	1	1 8	130	
							1	9							
06		7920 X	3116	-0-	-4804	-0-	415	1	2684	2	N	15		145	
							17	9							
07		7781 X	3928	-0-	-3853	-0-	429	1	3456	2	N	39	153 1	1 8	30
							43	9							
08		7781 X	3901	-0-	-3880	-0-	526	1	3351	2	N	22		52	
							24	9							

EVORITT			WELL #: 1		RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443				
03		2604 X	2038	-0-	-566	-0-	234	1	1790	2	N	13	3 8	132	
							14	9							
04		2670 X	2352	-0-	-318	-0-	263	1	2044	2	N	41	3 8	170	
							45	9							
05		2759 X	2549	-0-	-210	-0-	320	1	2207	2	N	20	1 8	189	
							22	9							
06		2670 X	1991	-0-	-679	-0-	258	1	1716	2	N	15	175 1	4 8	25
							17	9							
07		2635 X	2199	-0-	-436	-0-	230	1	1948	2	N	19	1 8	43	
							21	9							
*08		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	342	1	2241	2	N	16	2 8	57	
							18	9							

WEBB			WELL #: 2		RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427				
03		7068 X	5574	-0-	-1494	-0-	421	1	5099	2	N	49	3 8	200	
							54	9							
04		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	263	1	6845	2	N	33	184 1	2 8	47
							36	9							
05		7378 X	6792	-0-	-586	-0-	774	1	5956	2	N	56	1 8	102	
							62	9							
06		7140 X	4816	-0-	-2324	-0-	585	1	4205	2	N	24	2 8	124	
							26	9							
07		7378 X	6985	-0-	-393	-0-	605	1	6339	2	N	37	1 8	160	
							41	9							
08		7378 X	6640	-0-	-738	-0-	809	1	5798	2	N	30	1 8	189	
							33	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659												
ANDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3844 X	2616	-0-	-1228	-0-	330	1	2252	2	N	31	4	8	77
							34	9							
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	495	1	3473	2	N	40	3	8	114
							44	9							
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	488	1	2974	2	N	27	2	8	139
							30	9							
06		3360 X	2761	-0-	-599	-0-	443	1	2288	2	N	27	6	8	160
							30	9							
07		4154 X	3134	-0-	-1020	-0-	390	1	2721	2	N	21	2	8	179
							23	9							
08		4154 X	3182	-0-	-972	-0-	474	1	2698	2	N	9	3	8	185
							10	9							

MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426				
03		1271 N	725	-0-	-546	-0-	83	1	636	2	N	5	3	8	214
							6	9							
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	185	1	1434	2	N	8	5	8	217
							9	9							
05		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	156	1	1080	2	N	2	162	1	2 8 55
							2	9							
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	788	2	N	8	3	8	60
							9	9							
07		1674 N	946	-0-	-728	-0-	99	1	840	2	N	6	1	8	65
							7	9							
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			65

WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836				
03		3348 X	2552	-0-	-796	-0-	267	1	2275	2	N	9	3	8	185
							10	9							
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	388	1	3422	2	N	1	1	8	185
							1	9							
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	N	11	1	8	195
							12	9							
06		3390 X	3072	-0-	-318	-0-	410	1	2655	2	N	6	1	8	200
							7	9							
07		3937 X	3253	-0-	-684	-0-	358	1	2889	2	N	5	1	8	204
							6	9							
08		3937 X	3702	-0-	-235	-0-	501	1	3195	2	N	5			209
							6	9							

KAECHELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374				
03		3038 X	1464	-0-	-1574	-0-	110	1	1337	2	N	15	2	8	38
							17	9							
04		2940 X	2163	-0-	-777	-0-	213	1	1930	2	N	18	1	8	55
							20	9							
05		3038 X	2938	-0-	-100	-0-	335	1	2580	2	N	21	1	8	75
							23	9							
06		2760 X	1367	-0-	-1393	-0-	167	1	1198	2	N	2			77
							2	9							
07		2852 X	1814	-0-	-1038	-0-	157	1	1642	2	N	14	1	8	90
							15	9							
08		2945 X	1461	-0-	-1484	-0-	178	1	1277	2	N	5			95
							6	9							

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860	
KAECELE -A-													
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	
07	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	234 1	2452 2	N	16	1	8	70	
08	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	316 1	2267 2	N	5			75	

CRANZ TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11059 - 11709	
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	
07	930 N	123	-0-	-807	-0-	14 1	109 2	N	-0-			155	
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	15 1	94 2	N	10			165	

WOLF				WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11070 - 12384	
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	
07	4557 X	4155	-0-	-402	-0-	455 1	3667 2	N	30	156	1	1 8	68
08	4557 X	3833	-0-	-724	-0-	517 1	3298 2	N	16	2	8	82	

CRANZ TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11042 - 11722	
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	
07	4402 X	3871	-0-	-531	-0-	422 1	3405 2	N	40	1	8	129	
08	4402 X	3620	-0-	-782	-0-	488 1	3111 2	N	19	1	8	147	

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	5704 X	3896	-0-	-1808	-0-		731	1	3136	2	N	26	3 8	182	
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		29	9	553	1	N	40	3 8	219	
05	5487 X	5486	-0-	-1	-0-		44	9	628	1	N	27	181 1	2 8	63
06	5310 X	3887	-0-	-1423	-0-		30	9	470	1	N	37	3 8	97	
07	5797 X	5234	-0-	-563	-0-		41	9	453	1	N	29	2 8	124	
08	5797 X	4823	-0-	-974	-0-		32	9	586	1	N	33	2 8	155	
							36	9							

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9244 - 9280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	4061 #	1991	-0-	-2070	-0-		67	1	1905	3	N	17	247	
04	5389 R	5389	-0-	-0-	-0-		19	9	178	1	N	52	299	
05	5584 R	5584	-0-	-0-	-0-		57	9	195	1	N	44	343	
06	5220 #	3918	-0-	-1302	-0-		48	9	152	1	N	15	179 1	179
07	5580 #	884	-0-	-4696	-0-		17	9	63	1	N	19	198	
08	5580 #	3099	-0-	-2481	-0-		21	9	136	1	N	34	232	
							37	9						

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921 - 6924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.				429659								
ANDERSON, B. D.		WELL #:		1BD	RRCID ->	164121	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5978 - 5985
M	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
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4581 - 4632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LTS OIL & GAS A				511734									
KAECELE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 173908	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4232	-	4233			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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			
03	14694 X	10846	-0-	-3848	-0-	307 1	9882 2	N	597	593 1	19 8	251	
						657 9							
04	13830 X	9151	-0-	-4679	-0-	300 1	8298 2	N	503	396 1	31 8	327	
						553 9							
05	14291 X	8078	-0-	-6213	-0-	310 1	7306 2	N	420	399 1	21 8	327	
						462 9							
06	12090 X	7574	-0-	-4516	-0-	300 1	6920 2	N	322	198 1	10 8	441	
						354 9							
07	12276 X	6813	-0-	-5463	-0-	307 1	6100 2	N	369	588 1	27 8	195	
						406 9							
08	10850 X	5728	-0-	-5122	-0-	310 1	5095 2	N	294	400 1	16 8	73	
						323 9							

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374	
03	9300 X	6631	-0-	-2669	-0-	308 1	6187 2	N	124	18 8	330
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	136 9	12683 2	N	68	201 1	197
05	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	75 9	14178 2	N	11	1 8	207
06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	310 1	14794 2	N	146	198 1	155
07	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	12 9	14775 2	N	46	1 8	200
*08	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	300 1	13430 2	N	204	201 1	200
						161 9				3 8	
						295 1					
						51 9					
						224 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	
03	1209 X	990	-0-	-219	-0-	91 1	887 2	N	11		29
04	990 X	773	-0-	-217	-0-	12 9	700 2	N	10		39
05	1054 X	401	-0-	-653	-0-	62 1	368 2	N	-0-		39
06	1020 X	803	-0-	-217	-0-	11 9	728 2	N	5		44
07	1054 X	576	-0-	-478	-0-	33 1	496 2	N	10		54
08	992 X	742	-0-	-250	-0-	69 1	668 2	N	11		65
						6 9					
						11 9					
						62 1					
						12 9					

ZBORIL, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 170308		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7748 - 7806	
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	234 1	1053 2	N	66	173 1	47
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	73 9	934 2	N	43		90
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	222 1	1065 2	N	63		153
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	47 9	1086 2	N	24		177
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	271 1	1045 2	N	37		214
08	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	69 9	948 2	N	10		224
						267 1					
						26 9					
						266 1					
						41 9					
						239 1					
						11 9					

CHOCOLATE BAYOU MILAGRO EXPLORATION, LLC FARMS, I. P.		17915 001 566789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456		PERF. 4400 - 4460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 040 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 4-U		RRCID -> 155623		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11319 - 11349			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11462 - 11465			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 3		RRCID -> 152689		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11361 - 11378			
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
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		148
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		148

HOUSTON "CC"		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712		PERF.15806 - 15838			
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
07	14B2 EXT	61	-0-	61	141	61 2		N	-0-		145
08	14B2 EXT	26	-0-	26	167	20 2	6 9	N	5	120 1	30

FARMS, I. P.		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 4-L		RRCID -> 155624		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11481 - 11484			
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836									
ANDRAU		WELL #:		2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304		
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
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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		
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	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		76	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		78	

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	005596	COMPL. DATE	02/00/1945	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11313 - 11398		
AL (ALLEN)													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481		
FARMS, I. P. UNIT A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XOG RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964		
I. P. FARMS G UNIT													
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-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		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		
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-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
I.P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224		
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
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
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		155
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-		155

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414		
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	1456 1 352 9	N	320	340 1	249
04	3000 N	3041	-0-	41	41	874 1 318 9	N	289	169 1	369
05	2901 N	2860	-0-	-41	-0-	744 1 339 9	N	308	348 1	329
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	875 1 295 9	N	268	352 1	245
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	852 1 307 9	N	279	172 1	352
08	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	802 1 292 9	N	265	517 1	100

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 27		RRCID -> 184074		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838								
BANFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		57
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	57 1	-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
I. P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929								
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112		
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-		53
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929								
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	271107	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	15622	PERF. 11682 - 11690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			73
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			73
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			73

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836				CNTY: BRAZORIA				
HOUSTON FARMS DEV.				WELL #:	1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9608 - 9622
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
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	29
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	29
											29	1
											-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836										
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 - 9634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	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			
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
07	1550 X	946	-0-	-604	-0-	297	2	649	9	N	590	572	1	295
08	1488 X	793	-0-	-695	-0-	149	2	644	9	N	585	768	1	112

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			
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-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-			
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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			
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-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3				133
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3	110	1		26

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11433 - 11441					
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-				80
*07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203					
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	41468	7193	-0-	-34275		-0-	2753 1	4053 2	N	352	322 1				194
							387 9								
07	7344	7344	-0-	-0-		-0-	2749 1	4211 2	N	349	329 1				214
							384 9								
*08	7327 R	7327	-0-	-0-		-0-	2717 1	4075 2	N	486	508 1				192
							535 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					
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				46
PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2012		- PLUGGED 10/11/12											

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				19

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
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									
*07	DLQ	G-10	14143	-0-	14143	14143	2541	1	11318	2	N	258	360	1			257
							284	9									
08	DLQ	G-10	14362	-0-	14362	28505	5032	1	9219	2	N	101	176	1			182
							111	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																	
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
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
07	39089	X	39089	-0-	-0-	-0-	34033	2	5056	9	N	4596	4349	1			488
*08	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	33735	2	5182	9	N	4711	4918	1			281

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394																	
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
07	1302	X	943	-0-	-359	-0-	917	2	26	9	N	24					160
08	1302	X	996	-0-	-306	-0-	963	2	33	9	N	30					190

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					
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	BALANCE
03	112158 X	50	-0-	-112108	-0-	4	1	46	2	N	-0-				174
04	108540 X	-0-	-0-	-108540	-0-					N	-0-				174
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-				174
06	600 X	443	-0-	-157	-0-	54	1	310	2	N	72				246
						79	9								
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	23	1	78	2	N	13	122	1		137
						14	9								
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				137

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					
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	7798 X	310	-0-	-7488	-0-	303	2	7	9	Y	6	4	1		2
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12278 - 12292					
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	7301	-0-	-5479	-0-	291	1	6452	2	N	506	522	1		400
						1	4	557	9						
07	13144 X	4478	-0-	-8666	-0-	129	1	3945	2	N	367	355	1		412
						404	9								
08	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT				412

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					
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
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
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3				131
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	104	1		30

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11176 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1	28
BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 11147 - 11174				
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			62
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11184 - 11194		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	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		WELL #: 2		RRCID -> 160564		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9778 - 9784		
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
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	-0-
CHOCOLATE BAYOU, N. (10100)		17917 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 3		RRCID -> 160813		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10116 - 10118		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		WELL #: A 1		RRCID -> 175126		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11596		PERF. 10671 - 10677		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	341 X	174	-0-	-167	-0-	43 2	131 9		N	119	189 1		133
08	341 X	180	-0-	-161	-0-	48 2	132 9		N	120			253

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

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	766 2	202 9		N	184	174 1	16 8	195
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	832 2	184 9		N	167	303 1	21 8	38

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			63
*08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9		N	2	54 1		11

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)												
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.												
HOUSTON "FF"												
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P.												
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3360	2	166	9	N	45
04		4410 R	4410	-0-	-0-	-0-	4287	2	123	9	N	157
05		3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	3767	2	144	9	N	100
06		3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3551	2	140	9	N	35
07		4557 #	3304	-0-	-1253	-0-	3111	2	193	9	N	33
08		4557 #	4024	-0-	-533	-0-	3948	2	76	9	N	102

CHURCH CREEK (MIOCENE)												
STRATA RESOURCES												
KRUEGER, CHARLES L.												
WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)												
LINN OPERATING, INC.												
ZEIDMAN TRUSTEE GU												
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-
05		775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-
07		899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-

WHORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
07		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	1121	1	9014	2	N	-0-
08		9548 X	8052	-0-	-1496	-0-	1187	1	6865	2	N	-0-

RUST ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WHORTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772			
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
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-
07		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08		620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440											
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406			
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA)				18661 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
KEELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252413	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	12877 - 12913			
03	8649	X	6895	-0-	-1754	-0-	25	1	6154	2	N	651	713	1	159
							716	9							
04	8250	X	6607	-0-	-1643	-0-	25	1	5989	2	N	539	542	1	156
							593	9							
05	8525	X	5642	-0-	-2883	-0-	24	1	4957	2	N	601	529	1	228
							661	9							
06	7890	X	6595	-0-	-1295	-0-	28	1	5882	2	N	623	714	1	137
							685	9							
07	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	29	1	5583	2	N	603	536	1	204
							663	9							
08	6882	X	1623	-0-	-5259	-0-	9	1	1453	2	N	146	178	1	172
							161	9							

BUBBA "D" GU				WELL #:	1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	12394 - 12453		
03	78027	X	60769	-0-	-17258	-0-	5096	1	54958	2	N	650	557	1	243
							715	9							
04	74550	X	57223	-0-	-17327	-0-	4925	1	51636	2	N	602	552	1	293
							662	9							
05	69533	X	50705	-0-	-18828	-0-	4751	1	45327	2	N	570	550	1	313
							627	9							
06	59850	X	49910	-0-	-9940	-0-	4504	1	44838	2	N	516	606	1	223
							568	9							
07	62434	X	47964	-0-	-14470	-0-	4631	1	42829	2	N	458	364	1	317
							504	9							
08	60760	X	43981	-0-	-16779	-0-	4665	1	38913	2	N	366	363	1	320
							403	9							

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14203	PERF.	12681 - 12696			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BARNHART-MAYFAIR UNIT										18705 050 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	

WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

03	992 X	819	-0-	-173	-0-	49	1	756	2	N	13			75			
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	14	9							75			
05	930 X	391	-0-	-539	-0-	57	1	907	2	N	-0-			81			
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	6						
07	992 X	757	-0-	-235	-0-	7	9							89			
08	992 X	769	-0-	-223	-0-	54	1	877	2	N	8			97			

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																	

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			
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	231	1	3278	2	N	-0-			114			
*08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	352	1	4897	2	N	31			145			

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																	
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348																	

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			50			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			50			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			50			
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-			50			
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			50			
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			50			

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512																	

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			40			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			40			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			40			
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-			40			
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			40			

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971																	

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114			

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764													
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
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			172
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	164	1	2623	2	N	5		177
05	3100 N	4490	-0-	1390	1390	234	1	4023	2	N	212	349 1	40
06	3000 N	4512	-0-	1512	2902	233	9						
07	3100 N	2283	-0-	-817	2085	247	1	3993	2	N	247	177 1	109
07	3100 N	2283	-0-	-817	2085	272	9						
*08	4042 X	1957	-0-	-2085	-0-	144	1	2029	2	N	100	1 8	209
						110	9						
						124	1	1724	2	N	99		308
						109	9						
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229													
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-		35
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-		35
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		35
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		35
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		35
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	13		48
						14	9						
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900													
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	139	1	2160	2	N	83	1 8	280
04	1980 N	1357	-0-	-623	-0-	91	9						
04	1980 N	1357	-0-	-623	-0-	78	1	1244	2	N	32	174 1	138
05	2046 N	726	-0-	-1320	-0-	35	9						
06	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	40	1	686	2	N	-0-		138
07	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	100	1	1615	2	N	-0-		138
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	N	-0-		138
						49	1	671	2	N	-0-		138
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518													
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
07	3100 N	4799	-0-	1699	1699	160	1	2599	2	N	-0-		68
*08	5016 X	3317	-0-	-1699	-0-	317	1	4482	2	N	-0-		68
						213	1	2970	2	N	122		190
						134	9						
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107													
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						
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	811	1	877	2	N	57		151
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	63	9						
08	1240 N	390	-0-	-850	-0-	236	2	9	9	N	8		159
						293	1	97	2	N	-0-		159

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5710	-	5760
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		
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-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001										TOTAL DEPTH	13460	PERF.	10545	-	13817
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	11281	PERF.	10900	-	15120
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-			
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-			
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-			
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993										TOTAL DEPTH	15341	PERF.	11174	-	15341
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993										TOTAL DEPTH	14995	PERF.	10383	-	14995
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-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	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
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			
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33	57			
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	N	33	90			

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	221 2	29 9		N	26	80
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	201 2	62 9		N	56	136

YEGUA-SCHAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207												
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-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1			N	-0-	-0-
*08		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												
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	74
06		2760 X	2341	-0-	-419	-0-	2296 2	45 9		N	41	115
07		2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2527 2	45 9		N	41	156
08		2604 X	2506	-0-	-98	-0-	2461 2	45 9		N	41	197

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
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	72
06		5340 X	5168	-0-	-172	-0-	5110 2	58 9		N	53	125
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5434 2	57 9		N	52	177
*08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5526 2	55 9		N	50	227

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
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	57
06		1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1153 2	51 9		N	46	103
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1075 2	37 9		N	34	137
08		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1013 2	34 9		N	31	168

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
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-
07		279 X	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-	-0-
08		279 X	184	-0-	-95	-0-	184 2			N	-0-	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:	1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881 PERF.11107 - 14881						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469								
BROWN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338								
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 5530 - 5581	
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
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-							
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	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	
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-							
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484	-	5514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		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
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-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		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
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-			
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980										TOTAL DEPTH	6090	PERF.	N/A		
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-			
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500	-	5530
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-			
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338													
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		86	RRCID ->	109447	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				683
08	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				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		88	RRCID ->	165857	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	167181	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171008	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540				
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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									
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 5924	PERF. 5544	- 5584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/08/1972	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5499	- 5512		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID -> 102396	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5416	- 5464		
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	3038 X	977	-0-	-2061	-0-	6 1	971 2	N	-0-		110
08	3038 X	1702	-0-	-1336	-0-	18 1	1684 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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALDWIN, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074	
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
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	446	505 1	69
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	50		119

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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY		040830									
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756	
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-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)		18935 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6691 - 6693		
KIRBY		WELL #: 5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6691 - 6693		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 4280 - 4300		
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 4280 - 4300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578		
KIRBY		WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07		3100	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	341	495 1	75
08		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	612	523 1	164

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)		18938 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		RRCID -> 247518		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9615 - 10490		
SHIRLEY GAY		WELL #: 1		RRCID -> 247518		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9615 - 10490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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					
07		3747	3747	-0-	-0-	-0-	310 1	3294 2	N	130		170
							143 9					
*08		3846	3846	-0-	-0-	-0-	310 1	3402 2	N	122	202 1	90
							134 9					

CLINTON (MIOCENE 2700)		18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.		259871		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2691 - 2696		
VAN BIBBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2691 - 2696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
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	3		182
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		210
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		240

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		
*03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		83
*04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1027 2	21 9	N	19	102
*05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2701 2	58 9	N	53	155
*06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	795 2	80 9	N	73	53
*07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1421 2	1 9	N	1	54
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

SCURLOCK TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 167413		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	135
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	135
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	135
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	135
08	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		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	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)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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
07	3999 #	3706	-0-	-293	-0-	656	1	3039	2	N	10	350
08	3999 #	2107	-0-	-1892	-0-	676	1	1422	2	N	8	358

CLODINE, SW (FRIO 4700)												
BEJO CORPORATION												
SPOONER-GERNER												
WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWGATE												
WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)												
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.												
PHILLIPS												
WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CLUSTER (HACKBERRY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, E. W. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							28

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8084 - 8154				
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
						20	9								
06	35216 X	35216	-0-	-0-	-0-	5370	1	29216	3	N	573	372	1		244
						630	9								
07	45510 X	45510	-0-	-0-	-0-	5668	1	39041	3	N	728	733	1		239
						801	9								
*08	48859 X	48859	-0-	-0-	-0-	5667	1	42344	3	N	771	744	1		266
						848	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				
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	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				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	16213 X	14953	-0-	-1260	-0-	14570	3	383	9	N	348	358	1			105
08	16213 X	15062	-0-	-1151	-0-	14657	3	405	9	N	368	368	1			105

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

03	18166 X	13416	-0-	-4750	-0-	1054	1	12128	3	N	213	358	1			185
						234	9									
04	16800 X	12491	-0-	-4309	-0-	1020	1	11291	3	N	164					349
						180	9									
05	16709 X	12161	-0-	-4548	-0-	1054	1	10947	3	N	145	190	1			304
						160	9									
06	14610 X	9285	-0-	-5325	-0-	1020	1	8149	3	N	105	174	1			235
						116	9									
07	14601 X	12450	-0-	-2151	-0-	1054	1	11213	3	N	166	171	1			230
						183	9									
08	13423 X	7287	-0-	-6136	-0-	1054	1	5961	3	N	247	192	1			285
						272	9									

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

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
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					66
*08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3397	2	59	9	N	54					120

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

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
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3325	2	121	9	N	110					178
*08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2927	2	77	9	N	70	176	1			72

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

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
07	36270 X	30878	-0-	-5392	-0-	30524	3	354	9	N	322	362	1			118
08	36270 X	31732	-0-	-4538	-0-	31372	3	360	9	N	327	175	1			270

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

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
07	60853 X	46208	-0-	-14645	-0-	45560	3	648	9	N	589	527	1			267
08	60853 X	51535	-0-	-9318	-0-	50851	3	684	9	N	622	707	1			182

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815								
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11964	PERF.11209 -	11736
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	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						
07	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	651 1	7550 3	N	836	721 1		414
						920 9						
*08	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	651 1	7814 3	N	835	880 1		369
						919 9						

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	259489	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11550 -	11562
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	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						
07	119319 X	75029	-0-	-44290	-0-	775 1	72957 3	N	1179	1275 1		341
						1297 9						
08	96844 X	72717	-0-	-24127	-0-	775 1	70820 3	N	1020	1107 1		254
						1122 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
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 -	10472
M O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 -	9308
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875
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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930
03	8494 X	1405	-0-	-7089	-0-	1405 2		N	-0-			125
04	4770 X	2289	-0-	-2481	-0-	2071 2	218 9	N	198	195 1		128
05	3596 X	2534	-0-	-1062	-0-	2312 2	222 9	N	202	310 1		20
06	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	1385 2	296 9	N	269	192 1		97
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			97
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			97

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9424 - 9436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10090 - 10097
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	9732 - 9747
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1627	2	18	9	N	16				118
04	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2885	2	15	9	N	14				132
05	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3116	2	9	9	N	8				140
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	N	17	103	1		54
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				54
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				54

 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

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	150	9	N	136				208
06	3000 N	4059	-0-	1059	2779	3925	2	134	9	N	122	193	1		137
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	2748					N	NO RPT				137
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	1942					N	NO RPT				137

 USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

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

 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				101
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3917	2	20	9	Y	18				119
05	T. A.	2640	-0-	2640	6577	2518	2	122	9	Y	111	122	1		108
06	9213 X	2636	-0-	-6577	-0-	2500	2	136	9	Y	124	194	1		38
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				38
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				38

 FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

 USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

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
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				77
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				77

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721															
RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	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	
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					67	
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					67	
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RICHARDS										WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252	
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	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122	
FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894	
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	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
RICHARDS										WELL #: 6		RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680	
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	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	
FEAGIN										WELL #: 2		RRCID -> 246225		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870	
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	
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17	
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17	
USA-COLDSRINGS										WELL #: 5		RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489	
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	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11372 - 11402			
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
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				33
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				33

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562			
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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

FAMCOR OIL, INC. VANN		WELL #:		261273 1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032			
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
07	44795 X	38452	-0-	-6343	-0-	36539	2	1913	9	N	1739	1730	1		287
08	44795 X	34838	-0-	-9957	-0-	33265	2	1573	9	N	1430	1532	1		185

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11012 - 11027			
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
07	40889 X	33156	-0-	-7733	-0-	31926	2	1230	9	N	1118	1130	1		173
08	40889 X	27706	-0-	-13183	-0-	26610	2	1096	9	N	996	768	1		401

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11034 - 11050			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.// 261273									
VANN		WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
07	23002 X	13733	-0-	-9269	-0-	13417	2 316 9	N	287	400 1	69
08	23002 X	9476	-0-	-13526	-0-	9226	2 250 9	N	227		296

GRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053			
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
07	6293 X	4051	-0-	-2242	-0-	4051	2	N	-0-		115
08	6293 X	4900	-0-	-1393	-0-	4900	2	N	-0-		115

VANN		WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070			
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
07	30907 X	21410	-0-	-9497	-0-	20823	2 587 9	N	534	577 1	207
08	27404 X	19679	-0-	-7725	-0-	19159	2 520 9	N	473	383 1	297

VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198			
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
07	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11114	2 164 9	N	149	191 1	133
*08	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12302	2 196 9	N	178	191 1	120

GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	743		N	-0-		-0-

HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310			
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
07	3379 X	1081	-0-	-2298	-0-	1063	2 18 9	Y	16		74
08	3100 X	1037	-0-	-2063	-0-	1019	2 18 9	Y	16		90

TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048			
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
07	30008 X	846	-0-	-29162	-0-	634	2 212 9	Y	193	191 1	250
08	30008 X	357	-0-	-29651	-0-	212	2 145 9	Y	132	191 1	191

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)
ALTA MESA SERVICES, LP
FOSTER LUMBER CO. D

19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
015721
WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

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
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
07	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			22
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)
ALTA MESA SERVICES, LP
FOSTER LUMBER CO. -D-

19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
015721
WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8919			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8919			Y	NO RPT			-0-

FOSTER 'D'

WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

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
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			36
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			36

JET OIL PRODUCERS, INC.
FOSTER LUMBER CO. -D-

432118
WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)
ALTA MESA SERVICES, LP
RICHARDS

19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
015721
WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

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-
07	2015	NO RPT	-0-	-2015	25792			N	NO RPT			-0-
08	2015	NO RPT	-0-	-2015	23777			N	NO RPT			-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.
FOSTER LUMBER CO. D

432118
WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (4440)												
JET OIL PRODUCERS, INC.		19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER LUMBER CO B		432118										
WELL #:		6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865)												
FAMCOR OIL, INC.		19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
TEMPLE		261273										
WELL #:		2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4884 - 4924		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (6900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER LUMBER CO. -B-		432118										
WELL #:		1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 6937 - 6953		
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)												
ALTA MESA SERVICES, LP		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER LUMBER CO. 'B'		015721										
WELL #:		2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7785 - 7790		
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
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			43
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			43

COLE CREEK (YEGUA)												
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
STARK		259796										
WELL #:		1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 14805 - 14823		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY												
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT		691703						CNTY: ORANGE				
WELL #:		2		RRCID -> 206237		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14470		PERF. 14084 - 14099		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14												

COLE CREEK (YEGUA) //CONT.// 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050												
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

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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
USA-COLDSRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600												
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-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
FAMCOR OIL, INC. 261273												
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692												
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	
07	2697 #	5830	-0-	3133 B	-33213	5830	2		N	-0-	38	
08	1829 #	8372	-0-	6543 B	-26670	8372	2		N	-0-	38	

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530												
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726				N	-0-	-0-	

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
DJ EXPLORATION, INC. 221664												
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464												
*09	5495	5453	-0-	-42	-0-	5453	3		N	-0-	-0-	
*10	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3		N	-0-	-0-	
*11	6030 #	4125	-0-	-1905	-0-	4125	3		N	-0-	-0-	
*12	6231 #	3476	-0-	-2755	-0-	3476	3		N	-0-	-0-	
*01	6386 #	2703	-0-	-3683	-0-	2703	3		N	-0-	-0-	
*02	5768 #	680	-0-	-5088	-0-	680	3		N	-0-	-0-	
*03	6386 #	1086	-0-	-5300	-0-	1086	3		N	-0-	-0-	
*04	4140 #	1890	-0-	-2250	-0-	1890	3		N	-0-	-0-	
*05	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-	-0-	
*06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-	-0-	
*07	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	-0-	
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-	-0-	

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DJ EXPLORATION, INC. 221664
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RLU OPERATING, LLC 714217
 RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

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-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	2	N	-0-			-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	2	N	-0-			-0-

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

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-
07	1488	#	118	-0-	-1370	-0-	60	1	58	2	N	-0-			-0-
08	1488	#	117	-0-	-1371	-0-	60	1	57	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
 CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
RLU OPERATING, LLC		714217									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
M	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
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-	
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	120 1	3227 2	N	-0-	-0-	
*08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	152 1	3535 2	N	-0-	-0-	

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)		19697 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC		035453									
GANN		WELL #: 1		RRCID -> 200919		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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		
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
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		
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	312	
						151 9					
05	12834 X	9253	-0-	-3581	-0-	991 1	8153 2	N	99	218	
						109 9					
06	12420 X	11877	-0-	-543	-0-	1227 1	10521 2	N	117	335	
						129 9					
07	12679 X	11795	-0-	-884	-0-	1231 1	10436 2	N	116	260	
						128 9					
08	12369 X	10882	-0-	-1487	-0-	1253 1	9506 2	N	112	372	
						123 9					

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613		
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	118	-0-	-2	-0-	118 2		Y	-0-	27	
*07	124 X	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	27	
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-	27	

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)		19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
MUNSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BEJO CORPORATION		061990								
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
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
07	846 X	81	-0-	-765	-0-	70 1	11 9	Y	10	17
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100 1	11 9	Y	10	27

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 - 9530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 - 8382			
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-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 - 7718			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 - 8325			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID ->	162908	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 - 8089			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 - 8070			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	166959	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7832 - 7840			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928												
M	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
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	373 1	1299 2	Y	61	62 1		12
						188 5	67 9					
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	355 1	1037 2	Y	47	45 1		14
						52 9						
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	369 1	927 2	Y	36	35 1		15
						40 9						
06	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	298 1	1379 2	Y	45	47 1		13
						50 9						
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	333 1	1290 2	Y	35	42 1		6
						39 9						
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	309 1	1693 2	Y	31	29 1		8
						34 9						
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040												
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	37 1	174 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	4 1	95 2	Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790												
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	76 1	363 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	20 1	199 2	Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	41 1	356 2	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18 1	437 2	Y	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	Y	-0-			-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19 1	483 2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 7795	- 8050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	151 1	727 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	73 1	706 2	Y	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96 1	805 2	Y	-0-	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	35 1	873 2	Y	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60 1	923 2	Y	-0-	-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36 1	908 2	Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1012		RRCID -> 173932	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7266	- 8028
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	10289	PERF. 8152	- 8160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2372	- 2504
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 8032	- 8052
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 7374	- 7378
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 9434	- 9596						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 7782	- 8066						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 8722	- 8732						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 16432	PERF. 9270	- 9275						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 8310	- 8316						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	18	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	3

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8019	- 8036						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
DUNE OPERATING COMPANY			232883					
EMMA HASTEDT "B"		WELL #:	13	RRCID -> 151060	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH 10495	PERF. 7945 - 7955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14								
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:	16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9260 - 9299	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:	17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9047 - 9538	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:	15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9730 - 9798	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 166592	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10485	PERF. 5441 - 9522	
03	1251	N	1251	-0-	-0-	655 1	596 2	-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	653 1	595 2	-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	661 1	630 2	-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	615 1	595 2	-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	582 1	508 2	-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		-0-
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 170916	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 8752 - 8764	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
HASTEDT, EMMA 'B'		WELL #:	18	RRCID -> 174932	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8805 - 9030	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DUNE OPERATING COMPANY		//CONT.//		232883											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8322 - 9035				
M	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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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				
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		948 N	948	-0-	-0-	-0-	472	1	476	2	Y	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	540	1	406	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:		247836	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682				
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		WELL #:		19844 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
RIDGELING WELL SALVAGE		WELL #:		711114											
KEARNEY, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A				
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNOR (GLEN ROSE)		WELL #:		20170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON							
REB PETROLEUM COMPANY		WELL #:		696079											
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	089985	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11450 - 11550				
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNOR (JAMES)		WELL #:		20170 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON							
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162											
MOFFITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201049	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	13549	PERF. 13550 - 18795				
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-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-				-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4806 - 4820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4634 - 4640		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4777 - 4797		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4880 - 4885		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4746 - 4798		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4656 - 4668		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4595 - 4654		
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-	-0-
04	1230 N	731	-0-	-499	-0-	-0-	731	3		Y	-0-	-0-
05	1209 N	223	-0-	-986	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	-0-
06	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	-0-	1021	3		Y	-0-	-0-
07	744 N	57	-0-	-687	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504		RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572	-		4634							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4592	-		4652							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866	-		4874							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531		RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815	-		4826							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210		RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832	-		4836							
03	T. A.	1700	-0-	1700	1700	1700	3				Y	-0-					-0-
04	T. A.	1742	-0-	1742	3442	1742	3				Y	-0-					-0-
05	T. A.	1909	-0-	1909	5351	1909	3				Y	-0-					-0-
06	5973 X	622	-0-	-5351	-0-	622	3				Y	-0-					-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885	
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740	
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-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808	
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-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-		-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774	
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-
07	4247 X	324	-0-	-3923	-0-		324 3		Y	-0-		-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	5086 - 5106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	4808 - 4858
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4796 - 4804
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4698 - 4736
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-
07	1581 N	190	-0-	-1391	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4722 - 4820
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-
07	1736 X	37	-0-	-1699	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	4738 - 4770
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF.	4722 - 4734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4798 - 4844	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9959 X	9959	-0-	-0-	9959	3	N	-0-		-0-
04		10095 X	10095	-0-	-0-	10095	3	N	-0-		-0-
05		11062 X	11062	-0-	-0-	11062	3	N	-0-		-0-
06		9823 X	9823	-0-	-0-	9823	3	N	-0-		-0-
07		1244 X	1244	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4928 - 4933	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4702 - 4718	
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4813 - 4824	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4844 - 4860	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4890 - 4896	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4612 - 4662	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209		RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690	
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
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-
07		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-	-0-
08		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727	
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-
07		2542 X	894	-0-	-1648	-0-	894	3	N	-0-	-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311		RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403		RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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			
03	T. A.	529	-0-	529	529	529	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	536	-0-	536	1065	536	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	587	-0-	587	1652	587	3	Y	-0-					-0-
06	2174 X	522	-0-	-1652	-0-	522	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	66	-0-	-492	-0-	66	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-					-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-						-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4704 - 4754					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
07	10168 X	721	-0-	-9447	-0-	721	3		Y	-0-						-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910					
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-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-						-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770		
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-	
07	496 N	58	-0-	-438	-0-	58	3		Y	-0-		-0-	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 -	5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 -	4760	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 -	4604	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FIVE-JAB, INC.		WELL #:		271310	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 -	3118	
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 -	3118	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 -	4833	
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 -	4833	
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-
07	744 N	62	-0-	-682	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 -	4830	
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 -	4830	
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-
07	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 -	3028
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 -	3572
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 -	3588
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 -	3479
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3468 -	3474
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3		N	-0-		-0-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3188	- 3194		
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-
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913	-	1025	
03	4247 X	1777	-0-	-2470	-0-	1777	3	Y	-0-		-0-			-0-
04	4110 X	2149	-0-	-1961	-0-	2149	3	Y	-0-		-0-			-0-
05	4247 X	1815	-0-	-2432	-0-	1815	3	Y	-0-		-0-			-0-
06	4110 X	918	-0-	-3192	-0-	918	3	Y	-0-		-0-			-0-
07	2294 X	433	-0-	-1861	-0-	433	3	Y	-0-		-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430	-	1751	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978	-	992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816	-	1904	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950	-	960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID ->	195818	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903	-	1440	
03	18197 X	13835	-0-	-4362	-0-	13835	3	Y	-0-		-0-			-0-
04	21000 X	15310	-0-	-5690	-0-	15310	3	Y	-0-		-0-			-0-
05	21700 X	15502	-0-	-6198	-0-	15502	3	Y	-0-		-0-			-0-
06	21000 X	6588	-0-	-14412	-0-	6588	3	Y	-0-		-0-			-0-
07	20181 X	14158	-0-	-6023	-0-	14158	3	Y	-0-		-0-			-0-
08	15810 X	113	-0-	-15697	-0-	113	3	Y	-0-		-0-			-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386	-	1398	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-				-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911			
03	1333 N	808	-0-	-525	-0-	808	3			N	-0-				-0-
04	1140 N	732	-0-	-408	-0-	732	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-				-0-
06	780 N	472	-0-	-308	-0-	472	3			N	-0-				-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679			
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-				-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				-0-
07	1550 N	20	-0-	-1530	-0-	20	3			N	-0-				-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
04		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
06		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

FIVE-JAB, INC.				271310							
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		11		RRCID -> 193721		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720	
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190			
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-
07	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-				-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728			
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
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				78
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				78

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384			
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-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	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			
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
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	41	9			N	-0-				184
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-				184

DENBURY ONSHORE, LLC				215343	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596 - 9662			
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-
07	7564 X	475	-0-	-7089	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
08	7254 X	96	-0-	-7158	-0-	96	3			Y	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020 - 10632				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800				
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-
07	6634 X	156	-0-	-6478	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
08	6634 X	81	-0-	-6553	-0-	81	3			Y	-0-				-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KEYSTONE MILLS GAS UNIT				WELL #:	2W	RRCID ->	182576	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9421 - 9433
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
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
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-	202
08	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-	202

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	5	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	5	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	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				
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	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	445	1	350	3	N	250	359	1	125
						275	9							
07	992 N	757	-0-	-235	-0-	210	1	257	3	N	264			389
						290	9							
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			389

MANESS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986				
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	72	1	57	3	N	-0-	183	1	49
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	67	3	N	120			169
						132	9							
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			169

MANESS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100				
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	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	5504	1	4333	3	N	1784	1604	1	681
						1962	9							
07	9424 X	8776	-0-	-648	-0-	2411	1	4425	3	N	1764	1815	1	630
						1940	9							
08	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			630

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182	- 14190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			241

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010	- 14488
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		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	744 1	586 3	N	444	358 1	208
							488 9					
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	396 1	727 3	N	473	359 1	322
							520 9					
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		322

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052	- 14058
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	311	-0-	-379	-0-	135 1	106 3	N	64		254
							70 9					
07		527 N	178	-0-	-349	-0-	47 1	85 3	N	42		296
							46 9					
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		296

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882	- 13968
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	226
							600 9			6 8		
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	125 1	3688 2	N	546	541 1	231
							601 9					
*08		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	110 1	3563 2	N	512	537 1	206
							563 9					

APACHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	5	5	8		54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1		-0-

KOLANDER		WELL #:		1		RRCID -> 184334			COMPL. DATE		03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931			
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	69				306
04		3000 N	4262	-0-	1262	1262		125	1	4005	2	N	120			426
05		3100 N	3719	-0-	619	1881		108	1	3494	2	N	106	183	1	349
06		3000 N	3563	-0-	563	2444		117	9							
07		6487 X	4043	-0-	-2444	-0-		114	1	3376	2	N	66	177	1	16 8
*08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		73	9							
								131	1	3851	2	N	55			277
								61	9							
								116	1	3750	2	N	37			314
								41	9							

PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200276			COMPL. DATE		02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283			
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		81	1	2745	2	N	208	174	1	196
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		229	9							
								81	1	2617	2	N	199	178	1	217
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		219	9							
								86	1	2776	2	N	184	184	1	217
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		202	9							
								87	1	2587	2	N	175	182	1	1 8
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		193	9							
								93	1	2744	2	N	192	182	1	219
*08		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		211	9							
								85	1	2765	2	N	185	180	1	224
								204	9							

PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 206205			COMPL. DATE		11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860			
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	17	17	8	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 260140			COMPL. DATE		01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206			
03		21359 X	13722	-0-	-7637	-0-		628	1	11355	2	N	1581	1764	1	109
04		28140 X	10204	-0-	-17936	-0-		1739	9							
								474	1	8521	2	N	1099	1009	1	199
05		29078 X	23169	-0-	-5909	-0-		1209	9							
								1051	1	19134	2	N	2713	2750	1	162
06		28140 X	27300	-0-	-840	-0-		2984	9							
								1249	1	23014	2	N	2761	2731	1	4 8
07		28529 X	28529	-0-	-0-	-0-		3037	9							
								923	1	24711	2	N	2632	2539	1	281
*08		30673 X	30673	-0-	-0-	-0-		2895	9							
								5408	1	22478	2	N	2534	2617	1	198
								2787	9							

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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								
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1023	1	213	9	N	194	182	1	200	
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	195	9	N	177	182	1	195	

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

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							
07	124694 X	124694	-0-	-0-	-0-	5223	1	104479	2	N	13629	13752	1	187
						14992	9							
*08	132262 X	132262	-0-	-0-	-0-	5105	1	111519	2	N	14216	14063	1	340
						15638	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2014 - P&A 06/24/14

 AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

 TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
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							
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	378 1	2490 2	N		768	740 1		181
						845 9							
08	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	331 1	2167 2	N		740	851 1		70
						814 9							

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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038
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						
07	47864 X	36228	-0-	-11636	-0-	171 1	34049 2	Y		1825	1381 1	538
						2008 9						
08	47864 X	39606	-0-	-8258	-0-	310 1	37027 2	Y		2063	2379 1	222
						2269 9						

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON AIRPLANE		WELL #:		2	RRCID ->	267213	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	12563	PERF.12765	- 12770
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2014 - P&A 05/17/14

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234 -	15294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3751 X	106	-0-	-3645	-0-	49 1	57 4		N	-0-			25
04	3000 X	22	-0-	-2978	-0-	22 4			N	-0-			25
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			25
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	44	44 8		25
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			25
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			25

PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	15256 -	15404
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							
07	71464 X	71464	-0-	-0-	-0-	6922 1	60989 2		N	3230	3410 1		442
						3553 9							
*08	69998 X	69998	-0-	-0-	-0-	2181 1	64111 2		N	3369	3349 1		462
						3706 9							

CASEY, LORETTA B.		WELL #:		1ST	RRCID ->	226855	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	15332	PERF.	15487 -	15605
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115 1		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	123 1		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUUGED 05/29/14													

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	14614 -	14632
03	11129 X	10853	-0-	-276	-0-	597 1	9208 2		N	953	977 1		223
						1048 9							
04	10770 X	10317	-0-	-453	-0-	620 1	8770 2		N	843	909 1		157
						927 9							
05	11129 X	9938	-0-	-1191	-0-	501 1	8572 2		N	786	736 1		207
						865 9							
06	10500 X	8571	-0-	-1929	-0-	378 1	7416 2		N	706	668 1		245
						777 9							
07	10850 X	8970	-0-	-1880	-0-	405 1	7764 2		N	728	738 1		235
						801 9							
08	10850 X	8814	-0-	-2036	-0-	397 1	7633 2		N	713	720 1		228
						784 9							

BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254828	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14704	PERF.	14490 -	14508
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835														
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5146 X	4482	-0-	-664	-0-			90	1	4067	2	N	295	186	1	323
								325	9							
04	4770 X	4157	-0-	-613	-0-			90	1	3786	2	N	255	369	1	209
								281	9							
05	4526 X	4146	-0-	-380	-0-			91	1	3782	2	N	248	183	1	274
								273	9							
06	4380 X	3616	-0-	-764	-0-			88	1	3293	2	N	214	184	1	256
								235	9					48	8	
07	4495 X	3764	-0-	-731	-0-			89	1	3426	2	N	226	184	1	298
								249	9							
08	4495 X	3613	-0-	-882	-0-			78	1	3292	2	N	221	365	1	154
								243	9							

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838														
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			31
08	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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202536		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	124 N	6	-0-	-118	-0-			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
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			22

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
AYLOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	70928 X	67131	-0-	-3797	-0-			1931	1	64302	3	Y	816	715	1	259
								898	9							
04	68640 X	63681	-0-	-4959	-0-			1859	1	60889	3	Y	848	947	1	160
								933	9							
05	67487 X	65404	-0-	-2083	-0-			1710	1	62838	3	Y	778	578	1	360
								856	9							
06	65310 X	57479	-0-	-7831	-0-			2116	1	54645	3	Y	653	769	1	244
								718	9							
07	67487 X	62894	-0-	-4593	-0-			2527	1	59642	3	Y	659	721	1	182
								725	9							
08	67146 X	NO RPT	-0-	-67146	-0-							Y	NO RPT			182

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
SANDERS, L. J.			WELL #:		1	RRCID -> 123821			COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	632 1	21056 3	N	231	132 1	175		
						254 9							
04	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	595 1	19501 3	N	211	152 1	234		
						232 9							
05	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	525 1	19323 3	N	180	322 1	92		
						198 9							
06	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	660 1	17062 3	N	169	109 1	152		
						186 9							
*07	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	765 1	18059 3	N	176	103 1	225		
						194 9							
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		225		

TOWNSITE			WELL #:		1	RRCID -> 132837			COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756	
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	209 1	6949 3	N	72	44 1	181		
						79 9							
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	241 1	7914 3	N	94	240 1	35		
						103 9							
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	192 1	7017 3	N	54	49 1	40		
						59 9							
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	188 1	4826 3	N	34	33 1	41		
						37 9							
*07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	276 1	6508 3	N	96	36 1	101		
						106 9							
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		101		

GRIGAR			WELL #:		1	RRCID -> 136417			COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154	
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							
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	171 3	Y	1	1 1	16		
						1 9							
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		16		

EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 138475			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518	
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							
*07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	329 1	7777 3	N	193	45 1	185		
						212 9							
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		185		

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
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
							1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047	- 13190		
03		30848 X	10692	-0-	-20156	-0-	303 320	1 9	10069	3	Y	291	213 1	165
04		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	296 274	1 9	9703	3	Y	249	230 1	184
05		10974 X	10351	-0-	-623	-0-	267 266	1 9	9818	3	Y	242	402 1	24
06		10350 X	9464	-0-	-886	-0-	342 305	1 9	8817	3	Y	277	56 1	245
07		10261 X	10121	-0-	-140	-0-	404 176	1 9	9541	3	Y	160	347 1	58
08		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT		58
		GALLIA					1	RRCID -> 149672	COMPL. DATE 05/11/1994	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12828	- 13027		
03		80267 X	27310	-0-	-52957	-0-	784 396	1 9	26130	3	Y	360	349 1	143
04		25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	753 420	1 9	24671	3	Y	382	371 1	154
05		28241 X	26470	-0-	-1771	-0-	690 398	1 9	25382	3	Y	362	362 1	154
06		27120 X	23960	-0-	-3160	-0-	880 370	1 9	22710	3	Y	336	327 1	163
07		27063 X	25212	-0-	-1851	-0-	1010 354	1 9	23848	3	Y	322	324 1	161
08		27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT		161
		EL FERROCARRIL LTD.					2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923	- 13399		
03		10457 X	3515	-0-	-6942	-0-	101 40	1 9	3374	3	Y	36	46 1	19
04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	91 35	1 9	2983	3	Y	32	39 1	12
05		3999 X	2074	-0-	-1925	-0-	52 80	1 9	1942	3	Y	73	54 1	31
06		3570 X	505	-0-	-3065	-0-	19 3	1 9	483	3	Y	3	3 1	31
07		3255 X	2590	-0-	-665	-0-	105 17	1 9	2468	3	Y	15	43 1	3
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		3
		DUSEK					2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13115	- 13240		
03		40833 X	13853	-0-	-26980	-0-	398 191	1 9	13264	3	Y	174	187 1	61
04		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	385 184	1 9	12660	3	Y	167	193 1	35
05		14508 X	13430	-0-	-1078	-0-	351 167	1 9	12912	3	Y	152	147 1	40
06		14040 X	11716	-0-	-2324	-0-	429 189	1 9	11098	3	Y	172	153 1	59
07		13764 X	11859	-0-	-1905	-0-	475 175	1 9	11209	3	Y	159	154 1	64
08		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT		64
		GALLIA					2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12573	- 12664		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
03	400 X	165	-0-	-235	-0-	5	1	159	3	Y	1	1	1			36
						1	9									
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1			36
						1	9									
05	155 X	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	36	1			-0-
06	150 X	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280								
03	40964 X	10719	-0-	-30245	-0-	310	1	10331	3	Y	71	122	1			23
						78	9									
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	165	1	5425	3	Y	48	56	1			15
						53	9									
05	19530 X	2294	-0-	-17236	-0-	59	1	2195	3	Y	36	21	1			30
						40	9									
06	16380 X	931	-0-	-15449	-0-	35	1	889	3	Y	6	31	1			5
						7	9									
07	5580 X	1729	-0-	-3851	-0-	70	1	1634	3	Y	23	13	1			15
						25	9									
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					15

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948								
03	29541 X	11459	-0-	-18082	-0-	324	1	10776	3	Y	326	318	1			90
						359	9									
04	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	320	1	10485	3	Y	132	171	1			51
						145	9									
05	10695 X	10244	-0-	-451	-0-	269	1	9870	3	Y	95	69	1			77
						105	9									
06	11100 X	11095	-0-	-5	-0-	398	1	10289	3	Y	371	315	1			133
						408	9									
07	11470 X	11286	-0-	-184	-0-	443	1	10452	3	Y	355	205	1			283
						391	9									
08	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					283

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3	RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		34150 X	11714	-0-	-22436	-0-		339 1	11290 3	Y	77	70 1		22
								85 9						
04		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-		302 1	9908 3	Y	84	84 1		22
								92 9						
05		11935 X	11331	-0-	-604	-0-		295 1	10867 3	Y	154	122 1		54
								169 9						
06		11550 X	10309	-0-	-1241	-0-		376 1	9739 3	Y	176	62 1		168
								194 9						
07		11749 X	10053	-0-	-1696	-0-		398 1	9413 3	Y	220	145 1		243
								242 9						
08		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-				Y	NO RPT			243

GRIGAR			WELL #:		3	RRCID -> 168730			COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALLIA			WELL #:		3	RRCID -> 175901			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276		
03		90810 X	30897	-0-	-59913	-0-		883 1	29440 3	Y	522	491 1		285
								574 9						
04		29452 X	29452	-0-	-0-	-0-		855 1	28032 3	Y	514	534 1		265
								565 9						
05		30548 X	30548	-0-	-0-	-0-		795 1	29235 3	Y	471	501 1		235
								518 9						
06		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-		1036 1	26745 3	Y	447	478 1		204
								492 9						
*07		29784 X	29784	-0-	-0-	-0-		1190 1	28088 3	Y	460	465 1		199
								506 9						
08		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-				Y	NO RPT			199

DUSEK			WELL #:		4	RRCID -> 185821			COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458		
03		69029 X	24367	-0-	-44662	-0-		704 1	23456 3	Y	188	180 1		70
								207 9						
04		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-		677 1	22183 3	Y	165	200 1		35
								182 9						
05		25730 X	23462	-0-	-2268	-0-		616 1	22677 3	Y	154	156 1		33
								169 9						
06		24900 X	19715	-0-	-5185	-0-		730 1	18854 3	Y	119	122 1		30
								131 9						
07		T. A.	22411	-0-	22411	22411		904 1	21349 3	Y	144	135 1		39
								158 9						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22411				Y	NO RPT			39

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
COLONY			WELL #: 4		RRCID -> 188425			COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		6687 X	2023	-0-	-4664	-0-	59	1	1950	3	Y	13	12	1	4
							14	9							
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	71	1	2312	3	Y	22	21	1	5
							24	9							
05		2728 X	2197	-0-	-531	-0-	57	1	2108	3	Y	29	15	1	19
							32	9							
06		2430 X	1714	-0-	-716	-0-	63	1	1640	3	Y	10	27	1	2
							11	9							
07		2480 X	1875	-0-	-605	-0-	75	1	1788	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			3

DUSEK			WELL #: 5		RRCID -> 189099			COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548				

03		27691 X	9274	-0-	-18417	-0-	268	1	8939	3	Y	61	56	1	18
							67	9							
04		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	251	1	8216	3	Y	78	72	1	24
							86	9							
05		9734 X	8848	-0-	-886	-0-	231	1	8526	3	Y	83	91	1	16
							91	9							
06		9420 X	7868	-0-	-1552	-0-	292	1	7524	3	Y	47	48	1	15
							52	9							
07		9734 X	7415	-0-	-2319	-0-	297	1	7006	3	Y	102	94	1	23
							112	9							
08		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			23

EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 4		RRCID -> 190143			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				

03		28794 X	10058	-0-	-18736	-0-	286	1	9519	3	Y	230	224	1	102
							253	9							
04		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	283	1	9254	3	Y	236	238	1	100
							260	9							
05		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	263	1	9662	3	Y	133	155	1	78
							146	9							
06		9720 X	7239	-0-	-2481	-0-	268	1	6923	3	Y	44	46	1	76
							48	9							
07		10044 X	8862	-0-	-1182	-0-	358	1	8449	3	Y	50	113	1	13
							55	9							
08		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			13

EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 5		RRCID -> 198084			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 13800 PERF.14164 - 14320				

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	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												
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	144	1	4775	3	N	113	31	1	120
						124	9							
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	142	1	4620	3	N	84	36	1	168
						92	9							
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	167	1	6103	3	N	115	230	1	53
						127	9							
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	149	1	3850	3	N	36	26	1	63
						40	9							
*07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	164	1	3840	3	N	44	23	1	84
						48	9							
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			84

COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340					
03	10340 X	1888	-0-	-8452	-0-	55	1	1804	3	Y	26	37	1	12
						29	9							
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	7	16	1	3
						8	9							
05	10695 X	1536	-0-	-9159	-0-	40	1	1485	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
06	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	759	1	19633	3	Y	174	137	1	40
						191	9							
*07	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	668	1	15738	3	Y	183	129	1	94
						201	9							
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			94

GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226					
03	26742 X	9151	-0-	-17591	-0-	264	1	8751	3	Y	124	120	1	63
						136	9							
04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	269	1	8826	3	Y	105	120	1	48
						116	9							
05	9517 X	9413	-0-	-104	-0-	246	1	9005	3	Y	147	136	1	59
						162	9							
06	9180 X	8500	-0-	-680	-0-	313	1	8064	3	Y	112	122	1	49
						123	9							
07	9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	339	1	7985	3	Y	94	102	1	41
						103	9							
08	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			41

COLONY		WELL #: 6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909					
03	45793 X	15529	-0-	-30264	-0-	443	1	14750	3	Y	305	321	1	90
						336	9							
04	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	342	1	11202	3	Y	127	170	1	47
						140	9							
05	15934 X	8939	-0-	-6995	-0-	235	1	8603	3	Y	92	64	1	75
						101	9							
06	15420 X	2738	-0-	-12682	-0-	102	1	2618	3	Y	16	84	1	7
						18	9							
07	14632 X	2783	-0-	-11849	-0-	113	1	2652	3	Y	16	17	1	6
						18	9							
08	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT			6

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
DUSEK			WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	44951 X	15389	-0-	-29562	-0-	438	1	14606	3	Y	314	308 1	117
						345	9						
04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	369	1	12084	3	Y	259	309 1	67
						285	9						
05	18538 X	11847	-0-	-6691	-0-	309	1	11322	3	Y	196	192 1	71
						216	9						
06	15300 X	13191	-0-	-2109	-0-	485	1	12528	3	Y	162	163 1	70
						178	9						
07	15376 X	10896	-0-	-4480	-0-	437	1	10324	3	Y	123	132 1	61
						135	9						
08	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT		61

GRIGAR			WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574			
03	13578 X	68	-0-	-13510	-0-	3	1	65	3	N	-0-	2 1	31
						48	1	1576	3	N	12	11 1	32
						13	9						
04	12480 X	1637	-0-	-10843	-0-	4	1						
						545	1	20107	3	N	263	208 1	87
						289	9						
05	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	563	1	14577	3	N	220	234 1	73
						242	9						
*07	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	570	1	13491	3	N	223	79 1	217
						245	9						
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		217

GRIGAR			WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632			
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	N	9	8 1	2
						10	9						
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	N	8	9 1	1
						9	9						
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	8	8 1	1
						9	9						
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	6	6 1	1
						7	9						
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	895	3	N	5	5 1	1
						6	9						
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		1

GRIGAR			WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645			
03	18902 X	7001	-0-	-11901	-0-	201	1	6716	3	N	76	41 1	72
						84	9						
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	162	1	5332	3	N	62	43 1	91
						68	9						
05	6541 X	5832	-0-	-709	-0-	152	1	5618	3	N	56	98 1	49
						62	9						
06	6780 X	5936	-0-	-844	-0-	220	1	5676	3	N	36	77 1	8
						40	9						
07	7006 X	5417	-0-	-1589	-0-	218	1	5120	3	N	72	30 1	50
						79	9						
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT		50

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GALLIA			WELL #:		6	RRCID -> 262674			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		112784 X	37462	-0-	-75322	-0-		1063 1	35442 3	N	870	779 1		258
								957 9						
04		35098 X	35098	-0-	-0-	-0-		1013 1	33159 3	N	842	820 1		280
								926 9						
05		41150 X	41150	-0-	-0-	-0-		1062 1	39028 3	N	964	1009 1		235
								1060 9						
06		32427 X	32427	-0-	-0-	-0-		1177 1	30446 3	N	731	770 1		196
								804 9						
07		37138 X	35185	-0-	-1953	-0-		1391 1	32888 3	N	824	742 1		278
								906 9						
08		37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-				N	NO RPT			278

DUSEK			WELL #:		7	RRCID -> 264878			COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250		
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						
07		23126 X	22679	-0-	-447	-0-		906 1	21393 3	Y	345	330 1		158
								380 9						
08		23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-				Y	NO RPT			158

COLONY			WELL #:		7H	RRCID -> 273184			COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888		
03		0 Z	37068	-0-	37068	733654		1060 1	35385 3	N	566	409 1		305
								623 9						
04		0 Z	32282	-0-	32282	765936		943 1	30896 3	N	403	433 1		275
								443 9						
05		0 Z	35554	-0-	35554	801490		935 1	34345 3	N	249	234 1		290
								274 9						
06		0 Z	31437	-0-	31437	832927		1164 1	30064 3	N	190	192 1		288
								209 9						
07		0 Z	32173	-0-	32173	865100		1297 1	30668 3	N	189	354 1		123
								208 9						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	865100				N	NO RPT			123

SENORA RESOURCES, INC.			767312		RRCID -> 241453			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624			
HAJDIK-HAAS			WELL #:		1A									
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08		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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		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							
07		6727 X	3809	-0-	-2918	-0-	154	1	3587	3	N	62	27	1	202
							68	9							
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			202

WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604					

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							
*07		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	485	1	11478	3	Y	108	194	1	66
							119	9							
08		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT			66

WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958					

03		11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	342	1	11410	3	Y	117	72	1	96
							129	9							
04		12330 X	10890	-0-	-1440	-0-	319	1	10444	3	Y	115	137	1	74
							127	9							
05		13144 X	11695	-0-	-1449	-0-	306	1	11297	3	Y	84	124	1	34
							92	9							
06		12720 X	11092	-0-	-1628	-0-	410	1	10608	3	Y	67	67	1	34
							74	9							
07		13144 X	7474	-0-	-5670	-0-	301	1	7123	3	Y	45	61	1	18
							50	9							
08		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT			18

WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452					

03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	3	Y	27	16	1	37
							30	9							
04		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	359	1	11740	3	Y	115	105	1	47
							127	9							
05		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	217	1	7964	3	Y	58	83	1	22
							64	9							
06		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	324	1	8356	3	Y	53	52	1	23
							58	9							
*07		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	456	1	10779	3	Y	89	84	1	28
							98	9							
08		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT			28

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 12/04/2001			TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762			
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	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	119 1	3980 3	Y	50	26 1		51
04	5910 X	1885	-0-	-4025	-0-	55 9	1801 3	Y	26	47 1		30
05	6107 X	1461	-0-	-4646	-0-	29 9	1402 3	Y	18	39 1		9
06	5910 X	1913	-0-	-3997	-0-	39 1	1829 3	Y	12	11 1		10
07	5208 X	3664	-0-	-1544	-0-	20 9	3492 3	Y	21	27 1		4
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	71 1		Y	NO RPT			4
						13 9						
						149 1						
						23 9						

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243			
03	6262 X	5922	-0-	-340	-0-	170 1	5676 3	N	69	226 1		66
04	5610 X	5609	-0-	-1	-0-	76 9	5372 3	N	66	42 1		90
05	5580 X	5428	-0-	-152	-0-	164 1	5201 3	N	77	36 1		131
06	5730 X	5068	-0-	-662	-0-	73 9	4799 3	N	75	30 1		176
07	5921 X	5860	-0-	-61	-0-	142 1	5526 3	N	91	217 1		50
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	85 9		N	NO RPT			50
						186 1						
						83 9						
						234 1						
						100 9						

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846			
03	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	738 1	24617 3	Y	233	212 1		69
04	27303 X	27303	-0-	-0-	-0-	256 9	26212 3	Y	264	283 1		50
05	28799 X	28181	-0-	-618	-0-	801 1	27118 3	Y	295	228 1		117
06	27390 X	24704	-0-	-2686	-0-	290 9	23492 3	Y	276	300 1		93
07	28210 X	24552	-0-	-3658	-0-	738 1	23262 3	Y	277	295 1		75
08	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-	325 9		Y	NO RPT			75
						908 1						
						304 9						
						985 1						
						305 9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/23/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	547		N	-0-	1 1		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	547		N	-0-			-0-
05	0 W	44	-0-	44	-0-	591	2 1	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	591		N	-0-			-0-
*07	649 N	58	-0-	-591	-0-	3 1	52 3	N	3	1 1		2
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	3 9		N	NO RPT			2

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			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HELSEY VENTURES, INC. 373560
 WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

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
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
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1262	1	9	2	N	-0-		48
*08	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1071	1	220	2	N	-0-		48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

M	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	242	1	4943	2	N	311	378	184
						342	9						
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	183	1	4401	2	N	340	204	319
						374	9					1	8
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	298	1	4454	2	N	222	205	336
						244	9						
06	5340 X	2703	-0-	-2637	-0-	135	1	2434	2	N	122		458
						134	9						
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	310	1	6527	2	N	349	591	215
						384	9					1	8
08	5518 X	4176	-0-	-1342	-0-	189	1	3710	2	N	252	1	466
						277	9						

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655													
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624													
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		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
07		207607 X	123792	-0-	-83815	-0-	121683 2	2109 9	Y	1917	2010 1		296
08		192293 X	106258	-0-	-86035	-0-	104564 2	1694 9	Y	1540	1570 1		266

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14182 - 14200													
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452													
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
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1629 2	90 9	Y	82	179 1		152
*08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1669 2	91 9	Y	83			235

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08		14B2 EXT	-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													
03		77748 X	73149	-0-	-4599	-0-	70936 2	2213 9	Y	2012	2287 1		164
04		75240 X	69192	-0-	-6048	-0-	67197 2	1995 9	Y	1814	1677 1		301
05		77748 X	73233	-0-	-4515	-0-	70627 2	2606 9	Y	2369	2196 1		474
06		74040 X	71170	-0-	-2870	-0-	68471 2	2699 9	Y	2454	2649 1		279
07		77148 X	77148	-0-	-0-	-0-	74440 2	2708 9	Y	2462	2506 1		235
08		73222 X	72196	-0-	-1026	-0-	69677 2	2519 9	Y	2290	2350 1		175

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672													
03		177227 X	166911	-0-	-10316	-0-	164550 2	2361 9	N	2146	2401 1		324
04		171510 X	160238	-0-	-11272	-0-	157764 2	2474 9	N	2249	2155 1		418
05		177227 X	163605	-0-	-13622	-0-	160944 2	2661 9	N	2419	2433 1		404
06		164880 X	158928	-0-	-5952	-0-	156460 2	2468 9	N	2244	2319 1		329
*07		166904 X	161414	-0-	-5490	-0-	159015 2	2399 9	Y	2181	2356 1		154
08		166904 X	158513	-0-	-8391	-0-	156124 2	2389 9	Y	2172	2081 1		245

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655										
ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296
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	
03		54529 X	45796	-0-	-8733	-0-	43680 2	2116 9	N	1924	1896 1	584
04		52770 X	45004	-0-	-7766	-0-	43070 2	1934 9	N	1758	1871 1	471
05		54529 X	44415	-0-	-10114	-0-	42512 2	1903 9	N	1730	1662 1	539
06		52770 X	41524	-0-	-11246	-0-	39398 2	2126 9	N	1933	1789 1	683
07		49972 X	40869	-0-	-9103	-0-	38977 2	1892 9	Y	1720	2142 1	261
08		46500 X	38711	-0-	-7789	-0-	36931 2	1780 9	Y	1618	1588 1	291

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	15785	PERF.15096	- 15104
03		56699 X	21333	-0-	-35366	-0-	20842 2	491 9	N	446	568 1	92
04		54870 X	12753	-0-	-42117	-0-	12505 2	248 9	N	225	197 1	120
05		56699 X	10451	-0-	-46248	-0-	10418 2	33 9	N	30	5 1	145
06		54870 X	2415	-0-	-52455	-0-	2382 2	33 9	N	30		175
07		16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	14502 2	1679 9	Y	1526	1534 1	167
08		10447 X	7671	-0-	-2776	-0-	6967 2	704 9	Y	640	682 1	125

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272	- 14523
03		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	268 1	4448 2	Y	250	274 1	45		
04		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	275 9	290 1	Y	243	227 1	61		
05		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	267 9	362 1	Y	324	332 1	53		
06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	356 9	328 1	Y	280	282 1	51		
07		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	308 9	335 1	Y	370	340 1	81		
*08		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	335 1	407 9	Y	294	315 1	60		
							342 1	5298 2	Y					
							323 9							

SWILLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505	- 14565
03		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	747 1	12389 2	Y	740	863 1	133
04		14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	814 9	830 1	Y	742	689 1	186
05		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	816 9	831 1	Y	562	656 1	92
06		15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	618 9	1024 1	Y	708	671 1	129
07		14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	779 9	853 1	Y	659	644 1	144
*08		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	725 9	801 1	Y	630	645 1	129
							693 9	12402 2	Y			

E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072	- 15090
03		37417 X	34529	-0-	-2888	-0-	1936 1	32105 2	N	444	477 1	79
04		36210 X	32469	-0-	-3741	-0-	488 9	1919 1	N	421	415 1	85
05		37417 X	30013	-0-	-7404	-0-	463 9	1951 1	N	448	441 1	92
06		35490 X	25057	-0-	-10433	-0-	493 9	1757 1	N	387	374 1	105
07		34534 X	14968	-0-	-19566	-0-	426 9	914 1	N	198	250 1	53
08		34534 X	27113	-0-	-7421	-0-	218 9	1619 1	N	395	296 1	152
							435 9	25059 2	N			

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		60884 X	50708	-0-	-10176	-0-	2824 1	1068 9	46816 2	N	971	1002 1		173
04		58920 X	41926	-0-	-16994	-0-	2483 1	504 9	38939 2	N	458	539 1		92
05		60884 X	36797	-0-	-24087	-0-	2397 1	531 9	33869 2	N	483	476 1		99
06		56250 X	32979	-0-	-23271	-0-	2323 1	418 9	30238 2	N	380	376 1		103
07		50716 X	34037	-0-	-16679	-0-	2089 1	320 9	31628 2	N	291	316 1		78
08		50716 X	36781	-0-	-13935	-0-	2208 1	385 9	34188 2	N	350	293 1		135

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														
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		14B2 EXT	-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														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069														
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110														
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686			WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 11		RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
M	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
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		46
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474								
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF. 4930 - 5030
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.) CHOICE EXPLORATION, INC. MCH		21798 240 150655		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. NOLTE MARSH		21799 500 810815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CROSS CREEK (WILCOX) MILAGRO EXPLORATION, LLC BAHR INTEREST ET AL		21840 475 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9641 X	8958	-0-	-683	-0-	633	1	8316	2	N	8					286
04	9060 X	7385	-0-	-1675	-0-	646	1	6737	2	N	2					288
05	9362 X	6876	-0-	-2486	-0-	411	1	6440	2	N	23	194	1			117
06	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	540	1	6761	2	N	27					144
07	8959 X	7980	-0-	-979	-0-	978	1	6971	2	N	28					172
08	8959 X	8273	-0-	-686	-0-	635	1	7610	2	N	25					197

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658		
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	991	1	2786	2	Y	27	96
04	3030 X	2225	-0-	-805	-0-	943	1	1242	2	Y	36	132
05	3131 X	429	-0-	-2702	-0-	425	1	4	9	Y	4	136
06	3030 X	1727	-0-	-1303	-0-	715	1	1010	2	Y	2	138
07	3131 X	562	-0-	-2569	-0-	562	1			Y	-0-	138
08	3131 X	1981	-0-	-1150	-0-	477	1	1504	2	Y	-0-	138

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789											
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2769 X	2023	-0-	-746	-0-	686	1	1242	2	Y	86		243
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	95	9	2964	2	Y	52		295
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	57	9	3081	2	Y	66	190 1	171
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	73	9	2892	2	Y	97		268
07	3410 X	1166	-0-	-2244	-0-	398	1	876	2	Y	13		281
08	3410 X	1487	-0-	-1923	-0-	107	9	954	2	Y	47		328
						276	1						
						14	9						
						481	1						
						52	9						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	11023	3561	-0-	-7462	-0-	4	9	2764	2	Y	1			28
07	1488 N	492	-0-	-996	-0-	1	9			Y	-0-			28
08	2883	1047	-0-	-1836	-0-	492	1	629	2	Y	-0-			28

 CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-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

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

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

03	2263 N	1722	-0-	-541	-0-	408	1	1282	3	Y	29					405
04	2190 N	1734	-0-	-456	-0-	287	1	1435	3	Y	11					416
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	346	1	1954	3	Y	7	57	1			366
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	345	1	1665	3	Y	34					400
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	354	1	1523	3	Y	16					416
08	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	339	1	1712	3	Y	31					447

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-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

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	1					59
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	523	3	Y	4					63
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	481	3	Y	2	9	1			56
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	Y	9					65
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	84	1	361	3	Y	4					69
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	83	1	421	3	Y	7					76

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 155936	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10201	- 10338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	7316 X	5368	-0-	-1948	-0-	842 1	4516 2		N	9			114
04	6930 X	5016	-0-	-1914	-0-	10 9	4108 2		N	12			126
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	13 9	5300 2		N	23			149
06	5430 X	5404	-0-	-26	-0-	25 9	4453 2		N	48			197
07	5611 X	5208	-0-	-403	-0-	898 1	4140 2		N	72	180 1		89
08	6696 X	5299	-0-	-1397	-0-	53 9	4121 2		N	44			133
						79 9							
						48 9							
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6		WELL #:		8	RRCID -> 159622	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10041	- 10047				
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	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				
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	14 1	75 2		N	1			111
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9	102 2		N	2			113
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22 1	128 2		N	-0-			113
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 9	90 2		N	5			118
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	33 1	74 2		N	5			123
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	18 1	109 2		N	-0-			123
						6 9							
						6 9							
						30 1							
JOSEY RANCH G. U. 3		WELL #:		16	RRCID -> 168866	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 13496	PERF.10500	- 10608				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-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				
03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1191 1	4842 2		N	6			217
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	7 9	4589 2		N	11			228
05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1671 1	5275 2		N	2	183 1		47
06	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	12 9	5943 2		N	-0-			47
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	2055 1	4956 2		N	-0-			47
*08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2 9	5085 2		N	-0-			47
						1681 1							
						1653 1							
						2099 1							

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
JOSEY RANCH GAS UNIT 3		WELL #: 19		RRCID -> 174380		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270		
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
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
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	373 1	618 2	N	-0-			136
07	1612 N	1133	-0-	-479	-0-	254 1	879 2	N	-0-			136
08	1147 N	385	-0-	-762	-0-	97 1	288 2	N	-0-			136

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 20		RRCID -> 176287		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002				
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5		WELL #: 22		RRCID -> 198556		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709				
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
07	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1157 1	743 2	N	-0-			94
*08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1424 1	316 2	N	-0-			94

JOSEY RANCH GAS UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 236971		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	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				
03	20832 X	19066	-0-	-1766	-0-	18652 2	414 9	N	376	174 1		344
04	20160 X	16714	-0-	-3446	-0-	16431 2	283 9	N	257	354 1		247
05	20832 X	16770	-0-	-4062	-0-	16510 2	260 9	N	236	356 1		127
06	19440 X	15506	-0-	-3934	-0-	15297 2	209 9	N	190	178 1		139
07	20088 X	15810	-0-	-4278	-0-	15496 2	314 9	N	285			424
08	19065 X	14578	-0-	-4487	-0-	14442 2	136 9	N	124	344 1		204

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860				
03	12462 X	11444	-0-	-1018	-0-	11275 2	169 9	N	154	179 1		247
04	12060 X	10869	-0-	-1191	-0-	10656 2	213 9	N	194	182 1		259
05	12462 X	11484	-0-	-978	-0-	11333 2	151 9	N	137	179 1		217
06	11850 X	10828	-0-	-1022	-0-	10697 2	131 9	N	119	177 1		159
07	11439 X	11002	-0-	-437	-0-	10872 2	130 9	N	118	178 1		99
08	11470 X	10918	-0-	-552	-0-	10796 2	122 9	N	111			210

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
GCER ONSHORE, LLC		//CONT.// 298385										
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5193	2	107	9	N	97	70
*08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5314	2	50	9	N	45	115

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
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
07	35898 X	28698	-0-	-7200	-0-	28311	2	387	9	N	352	276
08	35774 X	27711	-0-	-8063	-0-	27253	2	458	9	N	416	347

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940			
03	26319 X	24765	-0-	-1554	-0-	24305	2	460	9	N	418	307
04	25470 X	22336	-0-	-3134	-0-	21977	2	359	9	N	326	284
05	26319 X	21569	-0-	-4750	-0-	21193	2	376	9	N	342	267
06	25440 X	19190	-0-	-6250	-0-	18892	2	298	9	N	271	207
07	24862 X	19369	-0-	-5493	-0-	19057	2	312	9	N	284	314
08	24769 X	18317	-0-	-6452	-0-	18058	2	259	9	N	235	199

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
03	3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2833	2	152	9	N	138	142
04	3120 X	2959	-0-	-161	-0-	2751	2	208	9	N	189	154
05	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	2847	2	207	9	N	188	164
06	3120 X	2599	-0-	-521	-0-	2402	2	197	9	N	179	165
07	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2599	2	182	9	N	165	152
08	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	2260	2	154	9	N	140	115

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
03	18104 X	17239	-0-	-865	-0-	16931	2	308	9	N	280	264
04	17520 X	15608	-0-	-1912	-0-	15348	2	260	9	N	236	144
05	18104 X	15884	-0-	-2220	-0-	15621	2	263	9	N	239	205
06	17460 X	14875	-0-	-2585	-0-	14501	2	374	9	N	340	192
07	17360 X	14610	-0-	-2750	-0-	14389	2	221	9	N	201	217
08	17236 X	14341	-0-	-2895	-0-	14118	2	223	9	N	203	256

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CYPRESS E & P CORPORATION		195903										
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914			
03	80972	49504	-0-	-31468	-0-	48196	2	1308	9	N	1189	353
04	75930 #	74595	-0-	-1335	-0-	72845	2	1750	9	N	1591	362
05	74276 #	73271	-0-	-1005	-0-	71670	2	1601	9	N	1455	251
06	71880 #	57917	-0-	-13963	-0-	56701	2	1216	9	N	1105	210
07	77097 #	67062	-0-	-10035	-0-	65585	2	1477	9	N	1343	337
08	77097 #	66585	-0-	-10512	-0-	65180	2	1405	9	N	1277	569

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	310	1	7963	2	N	313	198	1	414
						344	9							
04	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	300	1	8874	2	N	357	575	1	195
						393	9					1	8	
05	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	310	1	9870	2	N	343	393	1	145
						377	9							
06	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	279	1	8809	2	N	295	193	1	247
						325	9							
07	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	310	1	9672	2	N	342	359	1	229
						376	9					1	8	
*08	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	310	1	9502	2	N	467			696
						514	9							

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

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							
07	131241 X	131241	-0-	-0-	-0-	310	1	126277	2	N	4231	4364	1	245
						4654	9					1	8	
*08	130358 X	130358	-0-	-0-	-0-	310	1	125370	2	N	4253	3921	1	576
						4678	9					1	8	

D.H.J. (YEGUA 4550)
GALLOWAY ENERGY CO.
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
003599
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

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	59	-0-	59	86	59	2			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-	2	1	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			1

DABOVAL (FRIO #7-6220)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
003599
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

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 #	628	-0-	-4022	-0-	549	2	79	9	Y	72			187
07	5006 R	5006	-0-	-0-	-0-	3826	2	1180	9	Y	1073	989	1	271
08	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			271

DABOVAL (FRIO 6800)												
FINLEY RESOURCES, INC.												
REITZ G. U.												
22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
268602												
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
07	30284 R	30284	-0-	-0-	-0-	30145 2	139 9		N	126		161
08	29977 #	29560	-0-	-417	-0-	29411 2	149 9		N	135	170 1	126

DABOVAL (5380)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
DABOVAL, C. J.												
22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
003599												
WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540												
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DABOVAL (7180)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
DABOVAL, C.J.												
22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
003599												
WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BLACK STONE MINERALS												
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK												
450175												
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571												
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	295	345 1	237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	367	352 1	252

DAMASCUS (CARTER)												
XTO ENERGY INC.												
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
945936												
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891												
03	10280 X	5219	-0-	-5061	-0-	276 1	4933 2	Y		9	64 1	30
*04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	307 1	4968 2	Y		-0-		30
*05	5611 X	5050	-0-	-561	-0-	272 1	4752 2	Y		24		54
						26 9						
*06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	329 1	5464 2	Y		4		58
						4 9						
07	5611 X	5168	-0-	-443	-0-	304 1	4857 2	Y		6		64
						7 9						
08	5022 X	4423	-0-	-599	-0-	288 1	4135 2	Y		-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

 DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	424 1	5115 2		N	5			262
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	435 1	4917 2		N	2	194 1		70
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	421 1	4816 2		N	30			100
*06	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	483 1	5341 2		N	13			113
*07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	398 1	4416 2		N	-0-			113
*08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	310 1	3890 2		N	-0-			113

 CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

03	DLQ G-10	11298	-0-	11298	22716	866 1	10414 2		Y	16	166 1		83
04	DLQ G-10	11092	-0-	11092	33808	900 1	10164 2		Y	25			108
05	44818 X	11010	-0-	-33808	-0-	881 1	10071 2		Y	53			161
06	12690 X	10405	-0-	-2285	-0-	859 1	9482 2		Y	58			219
07	12648 X	11345	-0-	-1303	-0-	935 1	10377 2		Y	30			249
*08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	965 1	12113 2		Y	5			254

 BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	42 1		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

 ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	42 1		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE UNIT														
22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		2046 N	1888	-0-	-158	-0-	156	1	1729	2	N	3		87
*08		2883 N	2509	-0-	-374	-0-	185	1	2324	2	N	-0-		87

DAMASCUS (WOODBINE 9230)														
XTO ENERGY INC.														
BIRCH, R. E. GAS UNIT														
22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
945936														
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360														
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
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-		225
07		589 N	337	-0-	-252	-0-	28	1	309	2	N	-0-		-0-
*08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	N	-0-		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE														
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
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
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3357	2	Y	12		96
*08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	Y	3		99

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	37	9							80
07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	94	1	1039	2	Y	3			80
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	3	9							80
						112	1	1245	2	Y	-0-			80
						154	1	1935	2	Y	-0-			80
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975					
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	77	1	921	2	Y	12			112
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	13	9							114
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	67	1	755	2	Y	2			114
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	2	9							126
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-			143
*08	1085 N	888	-0-	-197	-0-	62	1	680	2	Y	12			143
						13	9							143
						83	1	918	2	Y	17			143
						19	9							143
						65	1	823	2	Y	-0-			143
XTO ENERGY INC. ANICO UNIT		945936		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	228	1	189	2	Y	9	42	1	20
*04	810 N	795	-0-	-15	-0-	10	9							20
*05	713 N	445	-0-	-268	-0-	283	1	512	2	Y	-0-			58
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	246	1	157	2	Y	38			61
07	806 N	568	-0-	-238	-0-	42	9							61
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	301	1	242	2	Y	3			61
						3	9							61
						264	1	304	2	Y	-0-			61
						214	1	155	2	Y	-0-			61
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) DELCO OPERATING COMPANY LP SMITH, T. L.		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
		211950		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
08	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	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	2170 #	888	-0-	-1282	-0-	415	1	473	2	N	-0-			-0-
08	2170 #	1129	-0-	-1041	-0-	284	1	845	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

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
07	2945 X	1894	-0-	-1051	-0-	1419	1	475	2	N	-0-			25
08	2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1069	1	836	2	N	-0-			25

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

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
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	137	1	156	2	N	-0-			83
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	109	1	67	2	N	-0-			83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

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
07	5146 X	2137	-0-	-3009	-0-	1457	1	680	2	N	-0-			61
08	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1369	1	1909	2	N	-0-			61

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

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
07	3441 X	2056	-0-	-1385	-0-	1655	1	401	2	N	-0-			54
08	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	1860	1	1172	2	N	-0-			54

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468										
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		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	
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
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491	
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		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	
03		63240	57512	-0-	-5728	-0-	10 1	57016	2	N	442	566	1	121
							486 9							
04		61200	60664	-0-	-536	-0-	10 1	59520	2	N	1031	917	1	235
							1134 9							
05		63240	61537	-0-	-1703	-0-	10 1	60629	2	N	816	722	1	329
							898 9							
06		61200	34247	-0-	-26953	-0-	10 1	33716	2	N	474	688	1	115
							521 9							
07		62682 #	25961	-0-	-36721	-0-	10 1	25607	2	N	313	186	1	242
							344 9							
08		62682 #	26748	-0-	-35934	-0-	10 1	26269	2	N	426	551	1	117
							469 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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	443	659	1	69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	756	506	1	319
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	890	977	1	231
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	568	495	1	304
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	822	823	1	303
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	531	658	1	176

DAYTON, NORTH		23604 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 132238		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8130 - 8192	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
DEAN, LILLIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	8 1	42 2		N	-0-	93
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	172 1	118 2		N	-0-	93
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	75 1	235 2		N	-0-	93
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	47 1	248 2		N	-0-	93
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	84 1	196 2		N	-0-	93
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	88 1	222 2		N	-0-	93

BLAKE, T. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

ROSIER, BARRIE DEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026												
03		682 N	200	-0-	-482	-0-	31 1	169 2		N	-0-	790
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	485 1	335 2		N	-0-	790
05		651 N	300	-0-	-351	-0-	62 1	192 2		N	42 172 1	660
							46 9					
06		180 N	60	-0-	-120	-0-	10 1	50 2		N	-0-	660
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	267 1	625 2		N	-0-	660
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	92 1	233 2		N	-0-	660

WOOD, VALDA												
WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982												
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-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
BLAKE, T. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055												
03		279 #	70	-0-	-209	-0-	11 1	59 2		N	-0-	35
04		270 #	195	-0-	-75	-0-	115 1	80 2		N	-0-	35
05		279 #	110	-0-	-169	-0-	27 1	83 2		N	-0-	35
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	17 1	93 2		N	-0-	35
07		217 #	32	-0-	-185	-0-	10 1	22 2		N	-0-	35
*08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	91 1	229 2		N	-0-	35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
GIBBS												
WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390												
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
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	151 1	354 2		N	-0-	207
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	124 1	311 2		N	-0-	207

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 13597		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
07		552 X	552	-0-	-0-	-0-	166 1	386 2	N		-0-			122
*08		590 X	590	-0-	-0-	-0-	168 1	422 2	N		-0-			122

MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5752 - 5844
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-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)				23861 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY		
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	063591	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A
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
07	5301 #	4819	-0-	-482	-0-	775 1	4042 2	N		2		237
08	4929 #	4287	-0-	-642	-0-	750 1	3537 2	N		-0-		237

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)				23861 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	8991 - 9098
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	117
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

BAYER, G.		WELL #:		2	RRCID ->	155426	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9180 - 9190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5438 - 5444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC		257281									
MICHEL ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9152 - 9160	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469									
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11536 - 11571	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 12500 - 12560			
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	-0-	578
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-	578
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	578
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	N	106	684
							117	9					
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	170	1	85	2	N	-0-	684
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	173	1	87	2	N	7	691
							8	9					

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020	
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		//CONT.//		23861 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		1	RRCID ->	119286	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	8980	-	9115
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
03		648 N	648	-0-	-0-	206	1	442	2	N	-0-			140
04		600 N	183	-0-	-417	77	1	84	2	N	20			160
						22	9							
05		620 N	401	-0-	-219	182	1	216	2	N	3			163
						3	9							
06		783 N	783	-0-	-0-	452	1	303	2	N	25			188
						28	9							
07		744 N	744	-0-	-0-	497	1	247	2	N	-0-			188
*08		744 N	744	-0-	-0-	495	1	249	2	N	-0-			188

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)				23861 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
MICHEL, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154819	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10758	-	10768
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DEEP PINES WEST (WOODBINE)				23903 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
SM ENERGY COMPANY				788997										
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	13366	-	16953
03		73191	-0-	-0-	-73191					N	-0-			-0-
04		70830	-0-	-0-	-70830					N	-0-			-0-
05		73191	-0-	-0-	-73191					N	-0-			-0-
06		70830	-0-	-0-	-70830					N	-0-			-0-
07		73191	-0-	-0-	-73191					N	-0-			-0-
08		73191	-0-	-0-	-73191					N	-0-			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)				23918 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651										
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10848	-	16954
03		2325 N	907	-0-	-1418			907	2	N	-0-			160
04		1968 N	1968	-0-	-0-			1968	2	N	-0-			160
05		2046 N	1911	-0-	-135			1856	2	N	50	190	1	20
06		1905 N	1905	-0-	-0-			1883	2	N	20			40
07		2080 N	2080	-0-	-0-			2080	2	N	-0-			40
*08		2304 N	2304	-0-	-0-			2304	2	N	-0-			40

DEMPSEY CREEK (WILCOX)				24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC				196231										
LEVINE		WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657	-	11706
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		//CONT.//		24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP STARK A-370				WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.12009 - 12116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
03		12109 X	12109	-0-	-0-	736 1	11158 3	N	195	149 1	195	
						215 9						
04		10012 X	10012	-0-	-0-	728 1	9099 3	N	168	291 1	72	
						185 9						
05		10120 X	10120	-0-	-0-	736 1	9206 3	N	162		234	
						178 9						
06		10081 X	10081	-0-	-0-	728 1	9185 3	N	153	192 1	195	
						168 9						
*07		8696 X	8696	-0-	-0-	736 1	7839 3	N	110	208 1	97	
						121 9						
*08		7555 X	7555	-0-	-0-	736 1	6708 3	N	101	56 1	142	
						111 9						

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCCORD				WELL #:	2	RRCID ->	251330	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9473 - 9731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		10557 X	10557	-0-	-0-	279 1	10115 2	N	148		237	
						163 9						
04		12272 X	12272	-0-	-0-	300 1	11832 2	N	127	194 1	169	1 8
						140 9						
05		11440 X	11440	-0-	-0-	298 1	10985 2	N	143		312	
						157 9						
06		10200 X	9849	-0-	-351	285 1	9435 2	N	117	200 1	229	
						129 9						
07		10540 X	7861	-0-	-2679	270 1	7484 2	N	97		326	
						107 9						
08		10540 X	8007	-0-	-2533	288 1	7667 2	N	47	1 8	372	
						52 9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		51919 X	51919	-0-	-0-	310 1	50894 2	Y	650	729 1	77	
						715 9						
04		47405 X	47405	-0-	-0-	300 1	46423 2	Y	620	580 1	116	1 8
						682 9						
05		46500 X	45497	-0-	-1003	310 1	44484 2	Y	639	678 1	77	
						703 9						
06		45000 X	39159	-0-	-5841	300 1	38230 2	Y	572	372 1	277	
						629 9						
07		46500 X	37336	-0-	-9164	310 1	36457 2	Y	517	571 1	222	1 8
						569 9						
08		46500 X	38845	-0-	-7655	310 1	37918 2	Y	561	539 1	244	
						617 9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3069 X	2397	-0-	-672	310 1	2052 2	Y	32	89 1	9	
						35 9						
04		2970 X	2768	-0-	-202	300 1	2214 2	Y	231	200 1	40	
						254 9						
05		2728 X	2507	-0-	-221	310 1	2190 2	Y	6	33 1	13	
						7 9						
06		2617 X	2617	-0-	-0-	300 1	2295 2	Y	20	19 1	14	
						22 9						
07		2852 N	2636	-0-	-216	310 1	2306 2	Y	18	23 1	9	
						20 9						
*08		2711 N	2711	-0-	-0-	310 1	2318 2	Y	75	74 1	10	
						83 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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								
07	27063 X	19578	-0-	-7485	-0-	254 1	19007 2			Y	288	215 1		83
						317 9								
08	27063 X	17187	-0-	-9876	-0-	229 1	16713 2			Y	223	195 1		111
						245 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														
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
07	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12037 2	328 9			N	298			394
*08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8534 2	132 9			N	120	193 1		321

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523														
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
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	887 2	31 9			N	28			121
*08	3100 N	11223	-0-	8123	8123	11035 2	188 9			N	171			292

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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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	* * 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
03		37107 X	26424	-0-	-10683	-0-	202 1	25886 2		N	305	400 1	1 8	170
							336 9							
04		35910 X	15729	-0-	-20181	-0-	216 1	15236 2		N	252	201 1	2 8	219
							277 9							
05		37107 X	18429	-0-	-18678	-0-	167 1	18034 2		N	207	204 1	2 8	220
							228 9							
06		32940 X	-0-	-0-	-32940	-0-				N	-0-			220
07		26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-				N	-0-	166 1		54
08		26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-				N	-0-			54

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														
03	DLQ	G-10	5426	-0-	5426	5426	5392 2	34 9		N	31			170
04		4968	4605	-0-	-363	5063	4570 2	35 9		N	32			202
05		6417	4418	-0-	-1999	3064	4366 2	52 9		N	47	173 1		76
06		7130	-0-	-0-	-7130	-0-				N	7	56 1		27
07		6169 #	3840	-0-	-2329	-0-	3803 2	37 9		N	34			61
08		5425 #	3470	-0-	-1955	-0-	3434 2	36 9		N	33			94

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														
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-			-0-
08		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														
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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
03		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	307 1	11062 2		N	164	177 1	1 8	185
							180 9							
04		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	300 1	10564 2		N	172	202 1	3 8	152
							189 9							
05		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	310 1	10600 2		N	157	193 1	2 8	114
							173 9							
06		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	300 1	10244 2		N	160	187 1	2 8	85
							176 9							
07		10850 X	10593	-0-	-257	-0-	310 1	10097 2		N	169	166 1	3 8	85
							186 9							
08		10850 X	10779	-0-	-71	-0-	310 1	10290 2		N	163	3 8		245
							179 9							

OIL AND GAS DIVISION

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838													
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070							
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									
*07	48746	48727	-0-	-19	-0-	609 1	45496 2	N	2384	2173 1				435	
						2622 9									
*08	52529	52529	-0-	-0-	-0-	651 1	49065 2	N	2557	2526 1				466	
						2813 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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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							
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE						
AUSTIN MINERALS INC.		037141		RRCID -> 106560		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4640 - 4682			
SPACEK, R.		WELL #: 1		RRCID -> 106560		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4640 - 4682			
M	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
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
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			103
08	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			103

BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 107697		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4618 - 4638			
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
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			27
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			27

BLAHA		WELL #: 2		RRCID -> 109995		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4603 - 4626			
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
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			27
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			27

BLAHA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 114954		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4650 - 4656			
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
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			26
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			26

NESTEX ENERGY, LLC		604725		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 - 4930			
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 - 4930			
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
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			41
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			43

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
ANDERSON OIL LTD.		022499		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992			
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-			96
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

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

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
07	16779 R	16779	-0-	-0-	-0-	16443	2	336	9	N	305	177	1	240
*08	16436 R	16436	-0-	-0-	-0-	16111	2	325	9	N	295	358	1	177

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
 S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	20 1	522 2	N	26		98
04	12536	12536	-0-	-0-	-0-	29 9					
04	12536	12536	-0-	-0-	-0-	210 1	11823 2	N	457	400 1	155
05	20783	20783	-0-	-0-	-0-	503 9					
05	20783	20783	-0-	-0-	-0-	310 1	19612 2	N	783	785 1	153
06	8130	19866	-0-	11736	11736	861 9					
06	8130	19866	-0-	11736	11736	300 1	18756 2	N	736	789 1	100
*07	31349	19613	-0-	-11736	-0-	810 9					
07	31349	19613	-0-	-11736	-0-	388 1	18453 2	N	702	575 1	227
08	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-	772 9					
08	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		227

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8112 X	8112	-0-	-0-	B	-0-	1093 1	6965 3	N	49	147
04	7346 X	7346	-0-	-0-	B	-0-	54 9				
04	7346 X	7346	-0-	-0-	B	-0-	1060 1	6236 3	N	45	192
05	7214 X	7214	-0-	-0-	B	-0-	50 9				
05	7214 X	7214	-0-	-0-	B	-0-	1077 1	6127 3	N	9 169 1	32
06	6800 X	6800	-0-	-0-	B	-0-	10 9				
06	6800 X	6800	-0-	-0-	B	-0-	1044 1	5747 3	N	8	40
07	6913 X	4922	-0-	-1991	B	-0-	9 9				
07	6913 X	4922	-0-	-1991	B	-0-	4911 3	11 9	N	10	50
08	6913 X	6572	-0-	-341	B	-0-	6547 3	25 9	N	23	73

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-	45
06	1014 X	374	-0-	-640	B	-0-	15 1	359 3	N	-0-	45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	45
*08	827 X	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3		N	-0-	45

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989			TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7977 X	7977	-0-	-0-	B	-0-	944 1	6290 3	N	675 587 1	376
04	7044 X	7044	-0-	-0-	B	-0-	743 9				
04	7044 X	7044	-0-	-0-	B	-0-	906 1	5690 3	N	407 383 1	400
05	5952 X	5580	-0-	-372	B	-0-	448 9				
05	5952 X	5580	-0-	-372	B	-0-	759 1	4479 3	N	311 383 1	328
06	5760 X	2897	-0-	-2863	B	-0-	342 9				
06	5760 X	2897	-0-	-2863	B	-0-	438 1	2270 3	N	172 187 1	313
07	5952 X	2546	-0-	-3406	B	-0-	189 9				
07	5952 X	2546	-0-	-3406	B	-0-	2437 3	109 9	N	99 199 1	213
*08	10916 X	10916	-0-	-0-	B	-0-	10419 3	497 9	N	452 381 1	284

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	816 1	2509 3	N	38			285
							42 9						
07		2635 X	1470	-0-	-1165 B	-0-	264 1	1195 3	N	10			295
							11 9						
*08		2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2711 3	20 9	N	18			313

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			207
08		14B2 EXT	85	-0-	85 B	85	85 3		N	-0-			207

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460													
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		4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	645 1	3343 3	N	133	203 1		105
							146 9						
07		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	88			193
*08		3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	235 1	2641 3	N	124	204 1		113
							136 9						

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266													
03		7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	985 1	6433 3	N	300	202 1		428
							330 9						
04		6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	951 1	5687 3	N	290	386 1		332
							319 9						
05		6448 X	3927	-0-	-2521 B	-0-	685 1	3015 3	N	206	375 1		163
							227 9						
06		6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	299 1	6050 3	N	259	191 1		231
							285 9						
07		6448 X	5106	-0-	-1342 B	-0-	4843 3	263 9	N	239	191 1		279
*08		6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6226 3	318 9	N	289	185 1		383

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101													
03		13175 X	11791	-0-	-1384 B	-0-	1407 1	9831 3	N	503	393 1		429
							553 9						
04		14418 X	14418	-0-	-0- B	-0-	1635 1	12154 3	N	572	761 1		240
							629 9						
05		13175 X	12462	-0-	-713 B	-0-	1589 1	10327 3	N	496	565 1		171
							546 9						
06		13986 X	13986	-0-	-0- B	-0-	1620 1	11793 3	N	521	383 1		309
							573 9						
07		13175 X	8511	-0-	-4664 B	-0-	383 1	7703 3	N	386	381 1		314
							425 9						
08		13175 X	9048	-0-	-4127 B	-0-	8673 3	375 9	N	341	399 1		256

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.13937	- 14028	
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		
03		14413 X	14413	-0-	-0- B	-0-	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	11996	-0-	-2254 B	-0-	1004 1	10115 3	N	797	797 1	99	
							877 9						
07		14725 X	9881	-0-	-4844 B	-0-	1459 1	7585 3	N	761	531 1	329	
							837 9						
08		14725 X	14112	-0-	-613 B	-0-	1690 1	11584 3	N	762	949 1	142	
							838 9						

JACKSON, H.				WELL #:		1	RRCID ->	152388	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13870 - 13907
03		6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	513 1	5582 3	N	97		238	
							107 9						
04		4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	504 1	4186 3	N	50		288	
							55 9						
05		4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	528 1	4357 3	N	83	195 1	176	
							91 9						
06		4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	504 1	4291 3	N	77	25 1	228	
							85 9						
07		3862 X	3862	-0-	-0- B	-0-	617 1	3205 3	N	36		264	
							40 9						
*08		2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	332 1	2275 3	N	2		266	
							2 9						

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		8	RRCID ->	153349	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	14198	PERF.13922 - 14150
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	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13975 - 14059
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14028 - 14090
03		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	29 1	770 3	N	16		215	
							18 9						
04		870 N	666	-0-	-204 B	-0-	27 1	626 3	N	12		227	
							13 9						
05		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	33 1	772 3	N	10		237	
							11 9						
06		780 N	571	-0-	-209 B	-0-	21 1	540 3	N	9	1 1	245	
							10 9						
07		682 N	560	-0-	-122 B	-0-	90 1	470 3	N	-0-		245	
08		806 N	728	-0-	-78 B	-0-	93 1	635 3	N	-0-		245	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14114 - 14184	
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	
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	18	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-	14	1	333	3	N	-0-	191	
06	240 N	24	-0-	-216 B	-0-	24	3			N	-0-	191	
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	111	1	30	3	N	-0-	191	
08	341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114	3			N	-0-	191	

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.	13955 - 14002	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	147	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	147	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				48	N	195 1	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	14098 - 14151	
03	16440 X	16440	-0-	-0- B	-0-	1660	1	14095	3	N	623	722 1	369
						685	9						
04	13740 X	11147	-0-	-2593 B	-0-	1404	1	9186	3	N	506	715 1	160
						557	9						
05	13330 X	752	-0-	-12578 B	-0-	173	1	548	3	N	28		188
						31	9						
06	13740 X	3784	-0-	-9956 B	-0-	55	1	3509	3	N	200		388
						220	9						
07	14198 X	-0-	-0-	-14198 B	-0-					N	6		394
08	14198 X	-0-	-0-	-14198 B	-0-					N	-0-		394

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	13966 - 14064	
03	310 N	273	-0-	-37 B	-1862	14	1	258	3	N	1		28
						1	9						
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	412	-0-	142 B	-1479	13	1	288	3	N	101	101 1	28
						111	9						
07	310 N	267	-0-	-43 B	-1479	43	1	224	3	N	-0-		28
08	248 N	434	-0-	186 B	-1293	55	1	379	3	N	-0-		28

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14064 - 14100	
03	10912 X	8061	-0-	-2851 B	-0-	993	1	6842	3	N	205	190 1	234
						226	9						
04	9120 X	8585	-0-	-535 B	-0-	1110	1	7201	3	N	249	185 1	298
						274	9						
05	8649 X	7162	-0-	-1487 B	-0-	1029	1	5922	3	N	192	196 1	294
						211	9						
06	8910 X	6423	-0-	-2487 B	-0-	884	1	5390	3	N	135	191 1	238
						149	9						
07	9207 X	5931	-0-	-3276 B	-0-	613	1	5173	3	N	132	190 1	180
						145	9						
08	8866 X	6754	-0-	-2112 B	-0-	63	1	6500	3	N	174	189 1	165
						191	9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14151 X	14151	-0-	-0- B	-0-	888 1	13030 3	N	212	59 1		236
						233 9						
07	9300 X	7752	-0-	-1548 B	-0-	1225 1	6367 3	N	145	193 1		188
						160 9						
*08	9826 X	9826	-0-	-0- B	-0-	1225 1	8394 3	N	188	196 1		180
						207 9						
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #:		12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649
03	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			241
04	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-			241
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			241
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			241
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			241
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			241
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:		19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808
03	2108 N	543	-0-	-1565 B	-0-	66 1	376 3	N	92	194 1		142
						101 9						
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	16 1	307 3	N	86			228
						95 9						
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	25 1	462 3	N	66	196 1		98
						73 9						
06	540 N	347	-0-	-193 B	-0-	14 1	283 3	N	45			143
						50 9						
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	74			217
08	558 N	370	-0-	-188 B	-0-	9 1	316 3	N	41			258
						45 9						
JACKSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990
03	9920 X	7445	-0-	-2475 B	-0-	381 1	7064 3	N	-0-			138
04	9990 X	8737	-0-	-1253 B	-0-	393 1	8344 3	N	-0-			138
05	10323 X	8442	-0-	-1881 B	-0-	390 1	8052 3	N	-0-			138
06	9990 X	7243	-0-	-2747 B	-0-	289 1	6819 3	N	123	123 1		138
						135 9						
07	9610 X	7942	-0-	-1668 B	-0-	1204 1	6258 3	N	436	382 1		192
						480 9						
*08	9197 X	9197	-0-	-0- B	-0-	1123 1	7698 3	N	342	193 1		341
						376 9						
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:		21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962
03	8163 X	8163	-0-	-0- B	-0-	230 1	7396 3	N	488	612 1		198
						537 9						
04	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	247 1	5755 3	N	372	195 1		375
						409 9						
05	5595 X	5595	-0-	-0- B	-0-	217 1	4993 3	N	350	560 1		165
						385 9						
06	5420 X	5420	-0-	-0- B	-0-	244 1	4784 3	N	356	393 1		128
						392 9						
07	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	360	192 1		296
*08	5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5325 3	278 9	N	253	199 1		350

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:		22	RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014				
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		2573 X	1844	-0-	-729 B	-0-	232 1	1514 3		N	89			228
							98 9							
04		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	444 1	2936 3		N	224	194 1		258
							246 9							
05		2573 X	806	-0-	-1767 B	-0-	153 1	568 3		N	77	182 1		153
							85 9							
06		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	249 1	1562 3		N	127	192 1		88
							140 9							
07		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-				N	165			253
08		2666 X	1861	-0-	-805 B	-0-	1729 3	132 9		N	120			373

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044				
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	3389	-0-	-211 B	-0-	862 1	2305 3		N	202	399 1		75
							222 9							
07		3720 X	3366	-0-	-354 B	-0-	3038 3	328 9		N	298	191 1		182
*08		5756 X	5756	-0-	-0- B	-0-	872 1	4496 3		N	353	381 1		154
							388 9							

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122				
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	1711	-0-	-539 B	-0-	568 1	1021 3		N	111	199 1		70
							122 9							
07		2015 X	1187	-0-	-828 B	-0-	1082 3	105 9		N	95			165
08		2015 X	1548	-0-	-467 B	-0-	25 1	1389 3		N	122	197 1		90
							134 9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462				
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		222 X	-0-	-0-	-222 B	-0-				N	-0-			206
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
08		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			206

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046				
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		19611 X	19611	-0-	-0- B	-0-	1558 1	17672 3		N	346	289 1		333
							381 9							
07		10850 X	8326	-0-	-2524 B	-0-	1306 1	6789 3		N	210	197 1		346
							231 9							
*08		12377 X	12377	-0-	-0- B	-0-	1531 1	10495 3		N	319	399 1		266
							351 9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190
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	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13892 - 13944			
03	3379 X	3166	-0-	-213	B	-0-	279	1	2788	3	N	90	249	1	179
04	3570 X	2876	-0-	-694	B	-0-	291	1	2565	3	N	18			197
05	3689 X	2990	-0-	-699	B	-0-	327	1	2602	3	N	55			252
06	3750 X	3082	-0-	-668	B	-0-	324	1	2679	3	N	72	212	1	112
07	3875 X	2949	-0-	-926	B	-0-	466	1	2420	3	N	57			169
08	3193 X	3010	-0-	-183	B	-0-	375	1	2568	3	N	61			230

JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866			
03	6027 X	6027	-0-	-0-	B	-0-	567	1	5242	3	N	198	277	1	182
04	6060 X	5108	-0-	-952	B	-0-	218	9	500	1	N	48			230
05	6262 X	4680	-0-	-1582	B	-0-	53	9	496	1	N	93	187	1	136
06	6060 X	4624	-0-	-1436	B	-0-	102	9	475	1	N	116	34	1	218
07	6045 X	3681	-0-	-2364	B	-0-	128	9	584	1	N	57	197	1	78
08	6045 X	4447	-0-	-1598	B	-0-	63	9	556	1	N	74			152

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042			
03	9207 X	8126	-0-	-1081	B	-0-	1400	1	6542	3	N	167	207	1	231
04	7710 X	7548	-0-	-162	B	-0-	184	9	1251	1	N	179	193	1	217
05	7967 X	4651	-0-	-3316	B	-0-	197	9	904	1	N	121			338
06	7860 X	6265	-0-	-1595	B	-0-	133	9	1186	1	N	118	185	1	271
07	8423 X	8423	-0-	-0-	B	-0-	130	9	871	1	N	187	192	1	266
08	8122 X	6538	-0-	-1584	B	-0-	206	9	61	1	N	169	186	1	249

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850															
M	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

03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-7546					N	-0-			-0-
04		7 N	237	-0-	230 B	-7316	11	1	226	3	N	-0-			-0-
05		0 N	7	-0-	7 B	-7309	7	3			N	-0-			-0-
06		0 N	15	-0-	15 B	-7294	15	3			N	-0-			-0-
07	248	N	139	-0-	-109 B	-7294	22	1	117	3	N	-0-			-0-
08		7 N	72	-0-	65 B	-7229	9	1	63	3	N	-0-			-0-

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200															
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	13555	-0-	-455 B	-0-	577	1	12343	3	N	577	787	1	152
							635	9							
07	14477	X	11085	-0-	-3392 B	-0-	57	1	10555	3	N	430	390	1	192
							473	9							
08	14353	X	14352	-0-	-1 B	-0-	13729	3	623	9	N	566	586	1	172

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
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	42	-0-	-18 B	-0-	1	1	41	3	N	-0-			25
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			25
08	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	1	1	43	3	N	-0-			25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
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	860	-0-	-250 B	-0-	323	1	531	3	N	5	1	1	152
							6	9							
07	930	N	550	-0-	-380 B	-0-	89	1	461	3	N	-0-			152
08	930	N	607	-0-	-323 B	-0-	77	1	530	3	N	-0-			152

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
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	1642	-0-	-398 B	-0-	384	1	1212	3	N	42			466
							46	9							
07	2914	X	1609	-0-	-1305 B	-0-	129	1	1441	3	N	35			501
							39	9							
08	2914	X	1657	-0-	-1257 B	-0-	1657	3			N	-0-			501

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14361 - 14403
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
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	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	105		105
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		105
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		105

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.	14066 - 14104
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	1285	-0-	-245 B	-0-	339	1	942	3	N	4	113
07	1271 N	1053	-0-	-218 B	-0-	170	1	883	3	N	-0-	113
*08	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	202	1	1385	3	N	-0-	113

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14116 - 14216
03	21049 X	18357	-0-	-2692 B	-0-	678	1	17159	3	N	473	401
04	18849 X	18849	-0-	-0- B	-0-	687	1	17635	3	N	479	94
05	38088 X	38088	-0-	-0- B	-0-	1455	1	36117	3	N	469	180
06	34940 X	34940	-0-	-0- B	-0-	1303	1	33175	3	N	420	403
07	19468 X	15303	-0-	-4165 B	-0-	65	1	14818	3	N	382	403
08	21049 X	20729	-0-	-320 B	-0-	20078	3	651	9	N	592	403

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14046 - 14086
03	7471 X	7009	-0-	-462 B	-0-	311	1	6447	3	N	228	214
04	7230 X	5938	-0-	-1292 B	-0-	243	1	5335	3	N	327	152
05	7006 X	5429	-0-	-1577 B	-0-	239	1	5077	3	N	103	52
06	6780 X	4919	-0-	-1861 B	-0-	377	1	4384	3	N	144	196
07	7006 X	4624	-0-	-2382 B	-0-	4475	3	149	9	N	135	139
*08	7059 X	7059	-0-	-0- B	-0-	6816	3	243	9	N	221	157

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236
03	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	38	155
04	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	104	58
05	1953 X	232	-0-	-1721 B	-0-	136	1	96	9	N	87	145
06	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	59	204
07	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	19	32
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	53	85

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												
CHAMPION INT'L												
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (2150)												
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.												
VINSON, RUBY												
WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012														
03	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	15534	2	1052	9	N	956	945	1	105
04	16020 X	14886	-0-	-1134	-0-	13842	2	1044	9	N	949	850	1	204
05	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1159	1	15754	2	N	1241	1303	1	142
						1365	9							
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	2054	1	13592	2	N	1198	1158	1	182
						1318	9							
07	16554 X	14717	-0-	-1837	-0-	383	1	13278	2	N	960	962	1	180
						1056	9							
*08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	10079	1	6214	2	N	1191	964	1	407
						1310	9							

SIMMONS A-70														
WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
03	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	2722	1	17546	2	N	1480	1371	1	262
						1628	9							
04	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	41	1	19308	2	N	1373	1485	1	150
						1510	9							
05	20615 X	19039	-0-	-1576	-0-	102	1	17421	2	N	1378	1406	1	122
						1516	9							
06	19950 X	17190	-0-	-2760	-0-	100	1	15615	2	N	1341	1157	1	306
						1475	9							
07	20615 X	18371	-0-	-2244	-0-	30	1	16909	2	N	1302	1349	1	259
						1432	9							
08	20615 X	19638	-0-	-977	-0-	10629	1	7550	2	N	1326	1351	1	234
						1459	9							

BP AMERICA DELTA														
WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	343	1	8141	2	N	140	141	1	209
						154	9							
04	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	344	1	8123	2	N	130	274	1	65
						143	9							
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	113	1	8354	2	N	119	124	1	60
						131	9							
06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7742	2	N	107			167
						118	9							
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6492	2	164	9	N	149	192	1	124
*08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	4792	1	3299	2	N	90			214
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5053 X	4971	-0-	-82	-0-	546 1	3762 2	N	603	568 1	122		
						663 9							
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209 1	4058 2	N	559	576 1	105		
						615 9							
05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	180 1	4692 2	N	638	581 1	162		
						702 9							
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	221 1	6638 2	N	1088	964 1	286		
						1197 9							
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	127 1	7237 2	N	1096	1157 1	225		
						1206 9							
*08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	4562 1	3131 2	N	1049	1020 1	254		
						1154 9							
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
03	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	73 1	1284 2	N	331	192 1	264		
						364 9							
04	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	24 1	1374 2	N	268	390 1	142		
						295 9							
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1771 2	315 9	N	286	318 1	110		
06	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	21 1	1199 2	N	222	193 1	139		
						244 9							
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1195 2	234 9	N	213	190 1	162		
08	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	888 1	620 2	N	280	193 1	249		
						308 9							
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
03	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	2103 1	14520 2	N	1638	1760 1	185		
						1802 9							
04	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	783 1	15201 2	N	1630	1457 1	357	1 8	
						1793 9							
05	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	594 1	15544 2	N	1650	1683 1	324		
						1815 9							
06	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	461 1	13792 2	N	1513	1533 1	304		
						1664 9							
07	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	275 1	15754 2	N	1399	1528 1	175		
						1539 9							
*08	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	9254 1	6351 2	N	1700	1474 1	401		
						1870 9							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
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							
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	99 1	3415 2	N	932	772 1	299		
						1025 9							
*08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1890 1	1165 2	N	996	966 1	329		
						1096 9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
07		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2522 3	439 9	N	399	353 1	284
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2032 3	481 9	N	437	532 1	189

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
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
07		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4559 3	496 9	N	451	530 1	312
*08		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4439 3	485 9	N	441	532 1	221

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
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
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4598 3	629 9	N	572	531 1	287
*08		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4325 3	626 9	N	569	539 1	317

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
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
07		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	8848 3	936 9	N	851	1064 1	331
*08		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	9282 3	970 9	N	882	889 1	324

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
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
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		248
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	49 3	23 9	N	21		269

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
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

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						
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	N	20			225
							22 9						
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			225

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
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
07		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	10240 3	873 9	N	794	706 1		402
*08		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	9807 3	781 9	N	710	886 1		226

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
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
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	41 2	3 9	N	3			38
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	77 3	6 9	N	5			43

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
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						
07		4371 X	106	-0-	-4265	-0-	24 1	80 2	N	2			205
							2 9						
08		310 X	108	-0-	-202	-0-	94 3	14 9	N	13			218

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
03		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	449 1	6161 2	N	372			590
							409 9						
04		6600 X	5778	-0-	-822	-0-	364 1	5073 2	N	310	698 1		202
							341 9						
05		6944 X	6020	-0-	-924	-0-	435 1	5247 2	N	307	173 1		336
							338 9						
06		6720 X	5731	-0-	-989	-0-	420 1	4985 2	N	296	174 1		458
							326 9						
07		6944 X	5854	-0-	-1090	-0-	345 1	5225 2	N	258	360 1		356
							284 9						
08		6944 X	5460	-0-	-1484	-0-	5119 3	341 9	N	310	179 1		487

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
07		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1645 3	318 9	N	289	176 1		289	
08		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1116 3	157 9	N	143	176 1		256	

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
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	
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1008 3	205 9	N	186	176 1		128	
*08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1109 3	310 9	N	282	176 1		234	

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
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	
07		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	8746 3	847 9	N	770	887 1		327	
*08		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8230 3	811 9	N	737	712 1		352	

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
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	
07		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	9121 3	1582 9	N	1438	1599 1		328	
*08		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	7862 3	1405 9	N	1277	1228 1		377	

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
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	
07		10664 X	7987	-0-	-2677	-0-	7437 3	550 9	N	500	532 1		304	
08		10664 X	5934	-0-	-4730	-0-	5553 3	381 9	N	346	356 1		294	

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
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	
07		8773 X	7838	-0-	-935	-0-	7477 3	361 9	N	328	524 1		75	
08		8773 X	7975	-0-	-798	-0-	7549 3	426 9	N	387	176 1		286	

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
03		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4427 3	591 9	N	537	356 1		342	
04		0 W	4232	-0-	4232		3703 3	529 9	N	481	532 1		291	
05		0 W	3546	-0-	3546		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	
07		0 W	2665	-0-	2665	13904	2235 3	430 9	N	391	526 1		139	
08		0 W	5132	-0-	5132	19036	4630 3	502 9	N	456	354 1		241	

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 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		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10084 3	811 9	9	N	737	552 1		313				
04		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	8542 3	801 9	9	N	728	725 1		316				
05		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	8488 3	867 9	9	N	788	718 1		386				
06		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	6744 3	846 9	9	N	769	887 1		268				
07		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	12344 3	1110 9	9	N	1009	893 1		384				
*08		17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	16016 3	1124 9	9	N	1022	1055 1		351				
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
03		19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	18046 3	1476 9	9	N	1342	1252 1		477				
04		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	16862 3	1434 9	9	N	1304	1444 1		337				
05		18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	16738 3	1454 9	9	N	1322	1430 1		229				
06		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	15069 3	1263 9	9	N	1148	890 1		487				
07		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	14623 3	1272 9	9	N	1156	1234 1		409				
*08		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	15969 3	1352 9	9	N	1229	1246 1		392				
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
03		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	4820 3	920 9	9	N	836	708 1		382				
04		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5372 3	867 9	9	N	788	877 1		293				
05		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5945 3	866 9	9	N	787	704 1		376				
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	4697 3	788 9	9	N	716	706 1		386				
07		5921 X	5238	-0-	-683	-0-	4461 3	777 9	9	N	706	876 1		216				
*08		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5470 3	825 9	9	N	750	700 1		266				
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
03		7533 X	3996	-0-	-3537	-0-	295 1	2784 2	2	N	834	884 1		522				
							917 9											
04		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	399 1	7185 2	2	N	1256	1424 1		354				
							1382 9											
05		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	434 1	7242 2	2	N	1019	524 1		849				
							1121 9											
06		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	406 1	6131 2	2	N	779	1050 1		578				
							857 9											
07		7719 X	6449	-0-	-1270	-0-	308 1	5331 2	2	N	736	1057 1		257				
							810 9											
08		7719 X	6536	-0-	-1183	-0-	5628 3	908 9	9	N	825	359 1		723				
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	3315 3	1312 9	9	N	1193	1250 1		502				
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3055 3	1234 9	9	N	1122	1250 1		374				
05		3937 X	3757	-0-	-180	-0-	2546 3	1211 9	9	N	1101	1241 1		234				
06		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2925 3	1181 9	9	N	1074	883 1		425				
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	2983 3	1179 9	9	N	1072	1067 1		430				
*08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	2893 3	1151 9	9	N	1046	1046 1		430				
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2906 3	529 9	9	N	481	358 1		314				
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2946 3	451 9	9	N	410	541 1		183				
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3501 3	480 9	9	N	436	351 1		268				
06		3300 X	3069	-0-	-231	-0-	2615 3	454 9	9	N	413	347 1		334				
07		3410 X	3075	-0-	-335	-0-	2712 3	363 9	9	N	330	351 1		313				
08		3410 X	2564	-0-	-846	-0-	2200 3	364 9	9	N	331	355 1		289				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//													25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
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
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										
03		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	3849 3	549 9	N	N	499	201 1	432											
04		4500 X	4015	-0-	-485	-0-	3591 3	424 9	N	N	385	567 1	250											
05		4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3667 3	432 9	N	N	393	399 1	244											
06		4260 X	3529	-0-	-731	-0-	3133 3	396 9	N	N	360	400 1	204											
07		4402 X	4303	-0-	-99	-0-	3830 3	473 9	N	N	430	387 1	247											
08		4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3552 3	461 9	N	N	419	591 1	75											

LINN OPERATING, INC.													501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
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	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										
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	1144 1	2035 2	N	N	721	883 1	320											
							793 9																	
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	947 1	1669 2	N	N	470	530 1	260											
							517 9																	
05		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	601 1	1487 2	N	N	659	712 1	207											
							725 9																	
06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	990 1	2267 2	N	N	756	530 1	433											
							832 9																	
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	976 1	1634 2	N	N	671	876 1	228											
							738 9																	
*08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	1147 1	2188 2	N	N	636	534 1	330											
							700 9																	

SPM A-2													WELL #:	1H	RRCID ->	242932	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	12790	-	18748
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										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			142										
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			151										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			157										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			162										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			176										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			184										

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)													25647 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													559624											
CHAMPION INT'L B													WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	13939	-	13990
M	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										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91			228										
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	Y	89	200 1	117											
							98 9																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			117										
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	Y	-0-		117											
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	105	185 1	37											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112		149											

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
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										
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27											

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASTRO GAS UNIT #2		WELL #: 4-C		RRCID -> 172468		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	221	436	50
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	405	400	55
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	281	210	126
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	232	237	121
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	415	374	162
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	173	187	148

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		
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517								
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100		
03	1271 N	859	-0-	-412	-0-	54 1	805 2	N	-0-	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	81 1	971 2	N	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	76 1	686 2	N	-0-	-0-
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	38 1	689 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	806	-0-	-279	-0-	124 1	682 2	N	-0-	-0-
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	65 1	618 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
BP CATS BACK												
WELL #: 26064 850 RRCID -> 273643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10207 - 10324												
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
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
BP CATS BACK												
WELL #: 26064 950 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227												
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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												
GEOPETRA PARTNERS, LLC												
MORIAN												
WELL #: 26099 400 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038												
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
03	5	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	1			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81

MORIAN												
WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698												
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
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	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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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
03	11656 X	7247	-0-	-4409	-0-	1418 1	4825 2	N	65	185 1		94
04	11280 X	6175	-0-	-5105	-0-	932 3	72 9	N	49	6 1		137
05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	1113 1	4149 2	N	88	13 1		212
06	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	859 3	54 9	N	56	196 1		72
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	1079 1	6672 2	N	49	7 1		114
08	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-	1956 3	97 9	N	NO RPT			114

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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					
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	327	1	1199	2	N	-0-		53	
						239	3							
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		53	

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007												TOTAL DEPTH	12228	PERF.10644 - 10699
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					
07	4061 X	3873	-0-	-188	-0-	677	1	2630	2	N	38	5 1	85	
						524	3	42	9					
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT		85	

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007												TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9998 - 10863
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					
07	7967 X	7650	-0-	-317	-0-	703	1	5195	2	N	652	657 1	134	
						1035	3	717	9					
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT		134	

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007												TOTAL DEPTH	12450	PERF.10298 - 10318
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							
07	T. A.	39	-0-	39	86	7	1	27	2	N	-0-		82	
						5	3							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		82	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824												
MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1395 X	548	-0-	-847	-0-	112 1	365 2		N	-0-				42
04	1350 X	619	-0-	-731	-0-	71 3	416 2		N	-0-				42
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	117 1	319 2		N	-0-				42
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	86 3	276 2		N	-0-				42
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	57 1			N	-0-				42
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	94 3			N	NO RPT				42
						76 1								
						42 3								
MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225						
03	2232 X	1391	-0-	-841	-0-	246 1	926 2		N	36	4	1		177
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179 3	40 9		N	48	6	1		219
05	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	713 1	2721 2		N	50	202	1		67
06	3630 X	3477	-0-	-153	-0-	563 3	53 9		N	49	7	1		109
07	4185 X	3607	-0-	-578	-0-	378 1	2456 2		N	56	8	1		157
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	720 3	55 9		N	NO RPT				157
						621 1	2433 2							
						369 3	54 9							
						607 1	2450 2							
						488 3	62 9							
MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388						
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1035 1	3641 2		N	82	10	1		197
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	704 3	90 9		N	107	202	1		102
05	5208 X	2963	-0-	-2245	-0-	881 1	3554 2		N	63	10	1		155
06	5280 X	4155	-0-	-1125	-0-	735 3	118 9		N	103	203	1		55
07	5456 X	4685	-0-	-771	-0-	287 1	2016 2		N	78	11	1		122
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	591 3	69 9		N	NO RPT				122
						694 1	2907 2							
						441 3	113 9							
						783 1	3182 2							
						634 3	86 9							
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562						
03	17360 X	16322	-0-	-1038	-0-	3132 1	10866 2		N	204	24	1		319
04	16800 X	15856	-0-	-944	-0-	2100 3	224 9		N	192	401	1		110
05	16895 X	15823	-0-	-1072	-0-	2786 1	10655 2		N	193	223	1		80
06	16350 X	14524	-0-	-1826	-0-	2204 3	211 9		N	152	159	1		73
07	16895 X	14691	-0-	-2204	-0-	1687 1	10767 2		N	124	18	1		179
08	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-	3157 3	212 9		N	NO RPT				179
						2653 1	10162 2							
						1542 3	167 9							
						2591 1	9976 2							
						1988 3	136 9							

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

03		7750	10488	-0-	2738	7687	10262	2	226	9	N	205	171
04		10081	10081	-0-	-0-	7687	9890	2	191	9	N	174	157
05		10355	10355	-0-	-0-	7687	10164	2	191	9	N	174	141
06		10471	10471	-0-	-0-	7687	10296	2	175	9	N	159	105
07		8545	5423	-0-	-3122	4565	5329	2	94	9	N	85	190
*08		9869	9869	-0-	-0-	4565	9741	2	128	9	N	116	121

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

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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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-
07		1147 N	884	-0-	-263	-0-	302	1	582	2	N	-0-	-0-
08		1209 N	280	-0-	-929	-0-	107	1	173	2	N	-0-	-0-

DUFFY (5370)		//CONT.//		26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:		12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUFFY (4150)				26334 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:		26	RRCID ->	202765	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4072 - 4076		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	151
06		9690 X	7732	-0-	-1958	-0-	7660 2	72 9	N	65	216
07		10075 X	8889	-0-	-1186	-0-	8819 2	70 9	N	64	107
08		10912 X	9085	-0-	-1827	-0-	8900 2	185 9	N	168	100

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469	
03		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1991 2	11 9	Y	10	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	10
06		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2746 2	42 9	Y	38	24
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3211 2	61 9	Y	55	-0-
*08		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3300 2	55 9	Y	50	50

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330	
03		20708 X	19179	-0-	-1529	-0-	1822 1	16440 2	N	834	889	1	210
04		20460 X	15955	-0-	-4505	-0-	1763 1	13382 2	N	736	533	1	413
05		21142 X	20194	-0-	-948	-0-	1822 1	17672 2	N	636	534	1	515
06		20460 X	13565	-0-	-6895	-0-	1479 1	11631 2	N	414	684	1	245
07		19809 X	10290	-0-	-9519	-0-	1574 1	8256 2	N	418	353	1	310
08		0 W	9729	-0-	9729	9729	1817 1	7392 2	N	473	530	1	253

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206			
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08		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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	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											
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	321 1	1940 2	Y	74	44 1		31					
						81 9											
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	357 1	1975 2	Y	72	57 1		46					
						79 9											
SANTOS-LEWIS GU										WELL #: 2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280	
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					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258					
08	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	
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											
07	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	704 1	9563 2	N	214	358 1		67					
						235 9											
*08	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	741 1	9072 2	N	192	178 1		81					
						211 9											
ALLEGRO-BUCKEYE										WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758	
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					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198					
LEWIS, J. C.										WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426	
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-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
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	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	48	25	1	26
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	53	9	161	2	Y	16	41	1	1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	9	540	2	Y	30			31
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	89	1	148	2	Y	73	94	1	10
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	9	161	2	Y	32	19	1	23
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	34	27	1	30
						80	9							
						27	1							
						35	9							
						28	1							
						37	9							

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564					
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	588	1	3765	2	Y	133	69	1	74
04	3930 X	2709	-0-	-1221	-0-	146	9	2236	2	Y	20	91	1	3
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	451	1	3729	2	Y	82			85
06	4350 X	2896	-0-	-1454	-0-	22	9	2278	2	Y	116	144	1	57
07	4495 X	4463	-0-	-32	-0-	616	1	3722	2	Y	114	68	1	103
08	4495 X	4105	-0-	-390	-0-	128	9	3379	2	Y	105	83	1	125
						616	1							
						125	9							
						610	1							
						116	9							

J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	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					
03	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	3768	2	58	9	N	53	181	1	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	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	3561	2	47	9	N	43			203
07	3813 #	3438	-0-	-375	-0-	3407	2	31	9	N	28	176	1	55
08	3813 #	3522	-0-	-291	-0-	3500	2	22	9	N	20			75

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	24 1	1439 2	N	20			110
							22 9						
04		1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	24 1	1490 2	N	15			125
							17 9						
05		1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	24 1	1444 2	N	23			148
							25 9						
06		1590 #	1503	-0-	-87	-0-	24 1	1456 2	N	21			169
							23 9						
*07		1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	30 1	1792 2	N	25	188 1		6
							28 9						
08		1581 #	1507	-0-	-74	-0-	24 1	1452 2	N	28			34
							31 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			
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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-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			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
08	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

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-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

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-
07	217 X	136	-0-	-81	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	A		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04		0	A		-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
06		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
07		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-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

03		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
04		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
05		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

03		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
04		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
05		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
06		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
07		0		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
08		0	A	NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

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

03		1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		-0-	1212	2			-0-
04		238	N	238	-0-	-0-	-0-		-0-	238	2			-0-
05		403	N	332	-0-	-71	-0-		-0-	332	2			-0-
06		390	N	-0-	-0-	-390	-0-		-0-					-0-
07		248	N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-					-0-
08		341	N	-0-	-0-	-341	-0-		-0-					-0-

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
05		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
06		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
07		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-
08		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-			NO	RPT	-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811			
M	O	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
03	2201 #	2063	-0-	-138	-0-	-0-	75	1	1942	2	N	42	180	1	114
							46	9							
04	2130 #	1964	-0-	-166	-0-	-0-	75	1	1833	2	N	51			165
							56	9							
05	2139 #	2049	-0-	-90	-0-	-0-	75	1	1916	2	N	53	113	1	105
							58	9							
06	2010 #	1969	-0-	-41	-0-	-0-	75	1	1839	2	N	50			155
							55	9							
07	2077 #	2054	-0-	-23	-0-	-0-	75	1	1922	2	N	52			207
							57	9							
*08	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1952	2	N	52			259
							57	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 1		RRCID -> 215568		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 17070		PERF.16058 - 16378			
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-			-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
LLSE MILLER		237926		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PEACH CREEK GAS UNIT		237926		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854			
03	7688 X	6560	-0-	-1128	-0-	-0-	914	1	5633	3	Y	12	19	1	18
							13	9							
04	7380 X	6597	-0-	-783	-0-	-0-	774	1	5811	3	Y	11	20	1	9
							12	9							
05	7533 X	7096	-0-	-437	-0-	-0-	833	1	6250	3	Y	12			21
							13	9							
06	7200 X	6416	-0-	-784	-0-	-0-	368	1	6031	3	Y	15	17	1	19
							17	9							
07	7378 X	6937	-0-	-441	-0-	-0-	772	1	6154	3	Y	10			29
							11	9							
08	7099 X	7050	-0-	-49	-0-	-0-	712	1	6326	3	Y	11	22	1	18
							12	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT		185831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
BSE - DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187023		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	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								
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
07	21886 X	20086	-0-	-1800	-0-	1152	1	18898	3	Y	33	169	1			63
08	22537 X	20145	-0-	-2392	-0-	1055	1	18930	3	Y	145					208

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194319		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525								
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-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770								
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
07	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	636	1	5073	3	Y	2					5
*08	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	598	1	5313	3	Y	1	3	1			3

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550								
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	386	1	4422	3	Y	5					12
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	209	1	3326	3	Y	4	14	1			2
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	233	1	3690	3	Y	3					5
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3387	3	Y	-0-					5
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3503	3	Y	-0-	4	1			1
*08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3616	3	Y	4					5

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	3744	-0-	-689	-0-	525	1 3199 3	Y	18	20 1	24
04	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	20 9	482 1 3580 3	Y	19	27 1	16
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	21 9	524 1 3894 3	Y	15		31
06	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	17 9	231 1 3758 3	Y	14	25 1	20
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	15 9	486 1 3841 3	Y	15		35
08	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	17 9	444 1 3911 3	Y	24	26 1	33
						26 9					

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

03	8804 X	7306	-0-	-1498	-0-	1013	1 6289 3	Y	4	9 1	7
04	8520 X	7291	-0-	-1229	-0-	4 9	852 1 6427 3	Y	11	9 1	9
05	8556 X	7771	-0-	-785	-0-	12 9	907 1 6856 3	Y	7		16
06	8280 X	6948	-0-	-1332	-0-	8 9	397 1 6547 3	Y	4	13 1	7
07	8494 X	7328	-0-	-1166	-0-	4 9	813 1 6511 3	Y	4		11
08	7781 X	7625	-0-	-156	-0-	4 9	768 1 6854 3	Y	3	8 1	6
						3 9					

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

03	14260 X	1833	-0-	-12427	-0-	257	1 1576 3	Y	-0-	8 1	3
04	10980 X	3375	-0-	-7605	-0-	396	1 2979 3	Y	-0-	3 1	-0-
05	11346 X	4189	-0-	-7157	-0-	492	1 3697 3	Y	-0-		-0-
06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	498	1 8160 3	Y	-0-		-0-
07	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	1112	1 8883 3	Y	9		9
*08	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	10 9	1642 1 14610 3	Y	45	7 1	47
						50 9					

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

03	24521 X	20688	-0-	-3833	-0-	2889	1 17764 3	Y	32	30 1	41
04	23130 X	20131	-0-	-2999	-0-	35 9	2359 1 17737 3	Y	32	47 1	26
05	23994 X	19137	-0-	-4857	-0-	35 9	2252 1 16859 3	Y	24		50
06	23220 X	18865	-0-	-4355	-0-	26 9	1086 1 17760 3	Y	17	40 1	27
07	23994 X	20153	-0-	-3841	-0-	19 9	2247 1 17878 3	Y	25		52
08	20801 X	19953	-0-	-848	-0-	28 9	2019 1 17893 3	Y	37	39 1	50
						41 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

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
03	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	645	1	3979	3	Y	1			1
						1	9							
04	5070 X	4553	-0-	-517	-0-	535	1	4017	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	570	1	4276	3	Y	3			4
						3	9							
06	5070 X	4307	-0-	-763	-0-	248	1	4059	3	Y	-0-	3	1	1
07	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	537	1	4277	3	Y	-0-			1
08	4836 X	4797	-0-	-39	-0-	486	1	4311	3	Y	-0-	1	1	-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

03	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	428	1	2589	3	Y	35	88	1	63
						39	9							
04	3420 X	3288	-0-	-132	-0-	386	1	2848	3	Y	49	72	1	40
						54	9							
05	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	404	1	2979	3	Y	42			82
						46	9							
06	3420 X	3052	-0-	-368	-0-	176	1	2839	3	Y	34	67	1	49
						37	9							
07	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	364	1	2858	3	Y	33			82
						36	9							
08	3441 X	3125	-0-	-316	-0-	314	1	2748	3	Y	57	62	1	77
						63	9							

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

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-
07	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	682 #	671	-0-	-11	-0-	170	1	501	2	N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
STATE TRACT 331												
WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN LEON UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746												
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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												
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STATE TRACT 331												
WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAN LEON GAS UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950															
03	DLQ	G-10	4817	-0-	4817	4817	266	1	4509	2	Y	38	126	1	27
							42	9							
04		2300 N	2147	-0-	-153	4664	131	1	1983	2	Y	30	30	1	27
							33	9							
05		4664 X	-0-	-0-	-4664	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	-0-
06		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	1145	1	9065	2	Y	29	15	1	14
							32	9							
07		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1604	1	11126	2	Y	20	5	1	29
							22	9							
*08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	397	1	2329	2	Y	12	33	0	8
							48	4	13	9					

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON									
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774															
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	DLQ G-10	16334	-0-	16334	16334	853 1	14689 2	Y	720	206 1		514					
04	39980 X	23646	-0-	-16334	-0-	792 9											
05	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	1436 1	21855 2	Y	323	543 1		294					
06	6990 X	5883	-0-	-1107	-0-	355 9											
07	7223 X	2245	-0-	-4978	-0-	1744 1	13608 2	Y	555	583 1		266					
08	7223 X	1629	-0-	-5594	-0-	611 9											
						653 1	5167 2	Y	57	295 1		28					
						63 9											
						263 1	1825 2	Y	143	11 1		160					
						157 9											
						230 1	1349 2	Y	20	167 0		13					
						28 4	22 9										
STATE TRACT 331										WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159	
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-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	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	
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											
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	190			Y	-0-	4 1		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	190			Y	-0-			-0-					
STATE TRACT 331										WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182	
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-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-					
BLOW FISH GAS UNIT 329										WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568	
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-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000		PERF.16220 - 16648						
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	114114 X	27362	-0-	-86752	-0-	2956	1	23407	2	N	908	996	1			446
						999	9									
07	26939 X	26259	-0-	-680	-0-	3145	1	21824	2	N	1173	166	1			1453
						1290	9									
08	26939 X	26546	-0-	-393	-0-	3696	1	21695	2	N	645	1667	0			431
						445	4	710	9							

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.17942 - 18135						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.17006 - 17110						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * 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		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						
07		4805 X	4098	-0-	-707	-0-	93 1	3966 2	N		35		301
							39 9						
08		4805 X	3748	-0-	-1057	-0-	93 1	3512 2	N		130	182 1	249
							143 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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6696 X	6026	-0-	-670	-0-	6026	3	N	-0-		177
04	6480 X	5841	-0-	-639	-0-	5827	3	N	13		190
05	6696 X	5873	-0-	-823	-0-	5862	3	N	10		200
06	6030 X	5521	-0-	-509	-0-	5508	3	N	12		212
07	6045 X	5576	-0-	-469	-0-	5576	3	N	-0-		212
08	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5502	3	N	3		215

LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
03	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	414	1	N	182	196	124
04	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	200	9	N	89	185	28
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-	395	1	N	116		144
06	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	98	9	N	68	178	34
07	4433 #	3928	-0-	-505	-0-	399	1	N	58		92
08	4712 #	4371	-0-	-341	-0-	128	9	N	129	185	36
						383	1	N			
						75	9	N			
						393	1	N			
						64	9	N			
						414	1	N			
						142	9	N			

LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 250574		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924			
03	713 N	202	-0-	-511	-0-	22	1	N	1		214
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-	157	57
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	N	6		63
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	N	14		77
07	589 N	484	-0-	-105	-0-	7	9	N	10		87
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	48	1	N	-0-		87
						15	9	N			
						51	1	N			
						11	9	N			
						31	1	N			

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			
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	2387 N	2035	-0-	-352	-0-	462	1	1540	2	N	30	115
04	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	33	9	1078	2	N	32	147
05	3100 N	4136	-0-	1036	1036	35	9	1523	2	N	142	289
06	3000 N	3512	-0-	512	1548	156	9	3268	2	N	50	150
07	4590	3535	-0-	-1055	493	189	1	2599	2	N	75	225
08	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-	55	9			N	NO RPT	225
						83	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	60	1	409	2	N	7	114
04	930 X	388	-0-	-542	-0-	8	9	328	2	N	-0-	114
05	961 X	377	-0-	-584	-0-	60	1	316	2	N	71 1	44
06	930 X	406	-0-	-524	-0-	1	9	337	2	N	8	52
07	558 X	385	-0-	-173	-0-	9	9	325	2	N	-0-	52
08	465 X	279	-0-	-186	-0-	60	1	212	2	N	6	58
						7	9					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8495	- 8532		
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	248	1	787	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1714	-0-	1714	2749	427	1	1281	2	Y	5	5
05	DLQ G-10	828	-0-	828	3577	6	9	635	2	Y	3	8
06	2900 N	6930	-0-	4030	7607	190	1	6269	2	Y	146	154
07	3100 N	5102	-0-	2002	9609	3	9	4739	2	Y	9	163
*08	3100 N	5620	-0-	2520	12129	161	9	5144	2	Y	15	178
						459	1					
						17	9					
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	- 8618				
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	28	9	618	2	Y	1	26
06	4326 X	-0-	-0-	-4326	-0-	1	9			Y	-0-	26
07	2697 X	2511	-0-	-186	-0-	172	1	2319	2	Y	18	44
*08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	20	9	3268	2	Y	37	81
						291	1					
						41	9					
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380				
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	540	1	6399	2	N	64	132
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	70	9	6084	2	N	63	195
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	504	1	4239	2	N	31	53
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	69	9	7005	2	N	65	118
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	378	1	6204	2	N	57	175
*08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	34	9	6507	2	N	58	233
						540	1					
						72	9					
						558	1					
						63	9					
						64	9					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: 1		RRCID -> 175704	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7534	- 7589		
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		-0-

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
DUNCAN, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181			
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
07	310 #	178	-0-	-132	-0-	163 2	15 9	N	14					104
08	310 #	167	-0-	-143	-0-	150 2	17 9	N	15					119

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			
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670			
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-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	170 1	159 2	N	-0-					-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	170 1	226 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	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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
03		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-	-0-
04		1080 N	1003	-0-	-77 B	-0-	127 1	876 3	N	-0-	-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	155 1	1354 3	N	-0-	-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	123 1	1258 3	N	-0-	-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	128 1	1284 3	N	-0-	-0-
08		1519 N	1440	-0-	-79 B	-0-	130 1	1310 3	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
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14											

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	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 7	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - P&A 05/12/14												

DUNCAN		27808 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		263701									
		WELL #:	2	RRCID ->	168092	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7658 - 8304
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14											

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-
05	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-
06	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-
07	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-
*08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	648 3	158 9	N	144	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	189
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	678 3	161 9	N	146	153
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	153

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GRAND RESOURCES, INC.				324750										
ZALMAN				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9694 - 10097	
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		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
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1195 2	296 9		N	269	176 1		182
*08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1209 2	296 9		N	269	176 1		275

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: WHARTON					
POPP, E. J. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119912	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	13476	PERF.	6890 - 6894	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACH				WELL #:	1	RRCID ->	124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	9738 - 10171	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSINA				WELL #:	1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9960 - 10194	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POPP, E. J.				WELL #:	2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9992 - 10152	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	188 1		100
04	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	-0-	1063 3	92 9		N	84			184
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1233 3	185 9		N	168	183 1		169
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1218 3	186 9		N	169	185 1		153
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 3	168 9		N	153	187 1		119
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-				N	NO RPT			119

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	185	1			129
04	1020 N	855	-0-	-165	-0-	800	3	55	9	N	50					179
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	805	3	97	9	N	88	186	1			81
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	761	3	86	9	N	78					159
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	796	3	75	9	N	68					227
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					227

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	506	587	1			95
04	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10340	3	549	9	N	499	385	1			209
05	11160 X	11126	-0-	-34	-0-	10553	3	573	9	N	521	578	1			152
06	10800 X	10575	-0-	-225	-0-	10051	3	524	9	N	476	487	1			141
07	11160 X	10928	-0-	-232	-0-	10383	3	545	9	N	495	383	1			253
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					253

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					27
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					27
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					27
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					27
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	377	1			95
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2925	3	307	9	N	279	200	1			174
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3075	3	315	9	N	286	188	1			272
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2988	3	289	9	N	263	371	1			164
*07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3050	3	292	9	N	265	182	1			247
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					247

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					187
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	319	3	58	9	N	53					240
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	298	3	54	9	N	49	184	1			105
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	309	3	52	9	N	47					152
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	304	3	56	9	N	51					203
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					203

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
WILBECK ARMOUR GU		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000)				27925 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440							
KRAMR		WELL #:		2U	RRCID ->	195143	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)				27925 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
KRUTILEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166964	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440							
KRAMR		WELL #:		1-U	RRCID ->	148013	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698							
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222		
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
MANGUM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148314	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7302	- 7312						
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
BARTOS				WELL #: 1	RRCID -> 121883	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH 12758	PERF. 9954	- 10156						
03	310	X	-0-	-0-	-310					N	21				63
04	330	X	291	-0-	-39		266 3	25 9		N	23				86
05	341	X	293	-0-	-48		265 3	28 9		N	25				111
06	330	X	249	-0-	-81		239 3	10 9		N	9	84 1			36
07	310	X	286	-0-	-24		267 3	19 9		N	17				53
08	310	X	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT				53

WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10025	- 10282						
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	51				112
04	1560	N	1528	-0-	-32		1473 3	55 9		N	50				162
05	1581	N	1555	-0-	-26		1529 3	26 9		N	24				186
06	1586	N	1586	-0-	-0-		1538 3	48 9		N	44	168 1			62
07	1581	N	1565	-0-	-16		1532 3	33 9		N	30				92
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550					N	NO RPT				92

NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 127993	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10092	- 10208						
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 256689	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10065	- 10085						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700)				27931 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440											
KRAMR				WELL #: 1-L	RRCID -> 147885	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4746	- 4754						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342														
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.			28449 284 589984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4805 #	3416	-0-	-1389	-0-	372 1 3 9	3041 2	N 3	84
04	4560 #	2677	-0-	-1883	-0-	216 1 9 9	2452 2	N 8	92
05	4433 #	4175	-0-	-258	-0-	372 1 11 9	3792 2	N 10	102
06	4290 #	3860	-0-	-430	-0-	360 1 11 9	3489 2	N 10	112
07	4433 #	2548	-0-	-1885	-0-	264 1 8 9	2276 2	N 7	119
08	4185 #	3796	-0-	-389	-0-	372 1 8 9	3416 2	N 7	126

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

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
03	DLQ G-10	26029	-0-	26029	26029	25965 2	64 9	N	58	160 1		70
04	49374	24082	-0-	-25292	737	24047 2	35 9	N	32			102
05	25296	25032	-0-	-264	473	24979 2	53 9	N	48			150
06	24480	24007	-0-	-473	-0-	23962 2	45 9	N	41	158 1		33
07	25296	24716	-0-	-580	-0-	24637 2	79 9	N	72			105
08	25296	NO RPT	-0-	-25296	-0-			N	NO RPT			105

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	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
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
07	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1196 2		N	-0-			28
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M	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
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
07	1953 #	1513	-0-	-440	-0-	1513 2		N	-0-			97
08	1953 #	1492	-0-	-461	-0-	1492 2		N	-0-			97

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M	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
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
07	5630 R	5630	-0-	-0-	-0-	5555 2	75 9	N	68			145
08	5301 #	4169	-0-	-1132	-0-	4119 2	50 9	N	45			190

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M	ALLOW CODE	GAS 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
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 #	2760	-0-	-90	-0-	2675 3	85 9	N	77			144
07	2945 #	2543	-0-	-402	-0-	2460 3	83 9	N	75			219
08	2945 #	2605	-0-	-340	-0-	2552 3	53 9	N	48			267

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHRER 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

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
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-
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444 2		N	-0-			-0-

BEANE 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
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-
07	4216 #	1779	-0-	-2437	-0-	46 1	1733 2	N	-0-			-0-
08	4216 #	2964	-0-	-1252	-0-	132 1	2832 2	N	-0-			-0-

ENGLEHART (3400)		//CONT.// 29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.// 500602													
CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	5549	5489	-0-	-60	-0-	260	1	5229	2	N	-0-				-0-
*08	6824	6824	-0-	-0-	-0-	303	1	6521	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					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				153
08	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					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
08	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					
03	2635 X	1877	-0-	-758	-0-	188	1	1686	2	Y	3	5	1		4
04	2250 X	1649	-0-	-601	-0-	158	1	1478	2	Y	12	9	1		7
05	2480 X	781	-0-	-1699	-0-	119	1	660	2	Y	2	4	1		5
06	2400 X	1667	-0-	-733	-0-	225	1	1423	2	Y	17	12	1		10
07	2480 X	1038	-0-	-1442	-0-	140	1	833	2	Y	59	36	1		33
08	1891 X	127	-0-	-1764	-0-	17	1	108	2	Y	2	16	1		19

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368												
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142				
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	BALANCE			
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-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7700 - 8050				
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-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT		-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8200 - 8510				
03	4 N		-0-	-0-	-4			Y	-0-		-0-			
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542				
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	-0-	4		
						3	9							
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-	4		
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	2	Y	-0-	2		
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	Y	-0-	2		

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6415 - 6480				
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	15	1	136	2	Y	17	34	1	5
						19	9							
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-	3	1	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	59	42	1	17
						65	9							
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	89	89	1	17
						98	9							

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		133 X	133	-0-	-0-			13 1		120 2	N	-0-	86
04		90 X	-0-	-0-	-90						N	-0-	86
05		93 X	-0-	-0-	-93						N	-0-	86
06		120 X	-0-	-0-	-120						N	-0-	86
07		124 X	97	-0-	-27			14 1		83 2	N	-0-	86
08		124 X	97	-0-	-27			13 1		84 2	N	-0-	86

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:	H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

HLAVATY				WELL #:	S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580
03		689 N	689	-0-	-0-			68 1		613 2	Y	7 5 1	7
								8 9					
04		894 N	894	-0-	-0-			86 1		805 2	Y	3 4 1	6
								3 9					
05		505 N	505	-0-	-0-			76 1		422 2	Y	6 4 1	8
								7 9					
06		600 N	349	-0-	-251			47 1		300 2	Y	2 7 1	3
								2 9					
07		620 N	429	-0-	-191			61 1		361 2	Y	6 4 1	5
								7 9					
08		496 N	341	-0-	-155			47 1		293 2	Y	1 5 1	1
								1 9					

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	2	Y	2	1	1	1
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	1	1	1	1
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-
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	29	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	27	1	170	2	Y	2	2	1	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9515 - 9536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	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
06	1920 X	379	-0-	-1541	-0-	84	1	295	2	N	-0-			162
07	1984 X	1461	-0-	-523	-0-	101	1	1340	2	N	18			180
08	1984 X	53	-0-	-1931	-0-	8	1	45	2	N	-0-			180

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8614 - 8636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	37	1	10206	2	N	125			182
04	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	35	1	9499	2	N	42	177	1	47
05	9610 X	8948	-0-	-662	-0-	46	1	8869	2	N	38			85
06	10050 X	8753	-0-	-1297	-0-	37	1	8665	2	N	47			132
07	10385 X	2467	-0-	-7918	-0-	42	1	2410	2	N	28			160
08	10385 X	85	-0-	-10300	-0-	26	1	73	2	N	-0-			160

PARTLOW		WELL #: 1		RRCID -> 246886		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 878 - 8797				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	10757 X	7887	-0-	-2870	-0-	44	1	7752	2	N	83			200
04	9330 X	7708	-0-	-1622	-0-	91	1	7625	2	N	37	178	1	59
05	9641 X	6870	-0-	-2771	-0-	42	1	6795	2	N	29			88
06	9330 X	8215	-0-	-1115	-0-	43	1	8132	2	N	35			123
07	8742 X	7731	-0-	-1011	-0-	32	1	7633	2	N	49			172
08	7967 X	5356	-0-	-2611	-0-	44	1	5292	2	N	18			190

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	46	1	409	2	Y	1	2	1	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	1	1	1	-0-
05	403 N	112	-0-	-291	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	1	1	1	-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	32	1	192	2	Y	1	1	1	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	1	1	1	-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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	2	Y	17	11	1	6
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	842	2	Y	5	6	1	5
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	459	2	Y	15	10	1	10
08	1085 N	779	-0-	-306	-0-	-0-	106	1	660	2	Y	12	10	1	12

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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

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	
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	184 1	1651 2		Y	8	9 1		12
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	193 1	1809 2		Y	8	8 1		12
05	1085 N	848	-0-	-237	-0-	129 1	716 2		Y	3	5 1		10
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	153 1	970 2		Y	5	10 1		5
07	1085 N	786	-0-	-299	-0-	113 1	672 2		Y	1	3 1		3
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	138 1	864 2		Y	6	7 1		2

 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

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
05	527 N	405	-0-	-122	-0-	61 1	336 2		Y	7	4 1		7
06	600 N	406	-0-	-194	-0-	55 1	348 2		Y	3	7 1		3
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	135 1	802 2		Y	24	12 1		15
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90 1	564 2		Y	14	23 1		6

 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	176 1	1584 2		Y	9	9 1		13
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	212 1	1985 2		Y	4	7 1		10
05	1705 N	1035	-0-	-670	-0-	157 1	869 2		Y	8	6 1		12
06	1650 N	1386	-0-	-264	-0-	188 1	1190 2		Y	7	13 1		6
07	1705 N	1199	-0-	-506	-0-	172 1	1023 2		Y	4	4 1		6
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	182 1	1134 2		Y	8	11 1		3

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	1121	-0-	-1979	-0-	112	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	900 X	344	-0-	-556	-0-	33	1	309	2	Y	2	1	1			1
05	682 X	112	-0-	-570	-0-	17	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1080 X	603	-0-	-477	-0-	82	1	519	2	Y	2	1	1			1
07	341 N	103	-0-	-238	-0-	15	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	Y	-0-	4	1			1

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	496 N	264	-0-	-232	-0-	38	1	226	2	Y	-0-	6	1			2
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1	2	1			1

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6		RRCID ->		006116		COMPL. DATE 09/26/1958	
						TOTAL DEPTH		8910		PERF. 8370 - 8380	
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
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	69 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-	68 9	205 2	Y	86	124 1	123
06	750 N	404	-0-	-346	-0-	37 1	270 2	Y	83		206
07	620 N	440	-0-	-180	-0-	95 9	322 2	Y	58	127 1	137
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43 1	201 2	Y	110	152 1	95
						91 9					
						54 1					
						64 9					
						32 1					
						121 9					

ESPERSON DOME, WEST				29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
COHN, A. B.		WELL #:		1		RRCID ->		111211		COMPL. DATE 06/18/1984	
						TOTAL DEPTH		9039		PERF. 7928 - 7971	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETTA (6200)				29563 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WIGGINTON-BOYD		WELL #:		4		RRCID ->		141814		COMPL. DATE 07/18/1994	
						TOTAL DEPTH		7800		PERF. 6188 - 6192	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				747012							
HLAVINKA/STLLP UNIT		WELL #:		1R		RRCID ->		245541		COMPL. DATE 09/07/2013	
						TOTAL DEPTH		8388		PERF. 7995 - 8110	
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
08	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.				741047							
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1		RRCID ->		201704		COMPL. DATE 12/24/2003	
						TOTAL DEPTH		9010		PERF. 8572 - 8578	
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
07	2759 #		-0-	-2759	-0-			N	903	943 1	265
08	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-			N	909	1062 1	112

FAITH-MAG (FRIO 9500)		30056 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		RRCID -> 175135		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9402 - 9654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-MAG (LEWIS)		30056 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		RRCID -> 175083		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9622 - 9654		
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)		30062 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997		WELL #:		RRCID -> 197649		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 12674 - 12810		
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	318
06	3900 #	3570	-0-	-330	-0-	28	1	3390	2	N	138	176	1	275
						152	9							
*07	4030 #	3431	-0-	-599	-0-	23	1	3270	2	N	125	173	1	227
						138	9							
*08	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3287	2	N	120			347
						132	9							

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233		
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-
07	930 #	536	-0-	-394	-0-	163	1	373	3	N	-0-			-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, E. ET AL		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		RRCID -> 161538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7362 - 7886				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON														
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
AUBREY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
03	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-								
						1	9															
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-								
P. BORDAGE EST.													WELL #:	17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-								
04	1200 #	749	-0-	-451	-0-	229	1	518	3	N	2	1 1		1								
							2															
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	193	1	467	3	N	1	1 1		1								
							1															
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	279	1	373	3	N	-0-	1 1		-0-								
*07	806 R	806	-0-	-0-	-0-	247	1	559	3	N	-0-			-0-								
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-								
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-													WELL #:	52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
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-								
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	70	1	158	3	N	-0-			-0-								
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-								
BORDAGES, I. R. ET AL -A-													WELL #:	17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756
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-								
*07	664 R	664	-0-	-0-	-0-	203	1	461	3	N	-0-			-0-								
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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										
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-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	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
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-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	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								
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
03	14B2 EXT	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-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	4915	-0-	4915	4915	1501	1	3404	3	Y	9	1 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
07	T. A.	3629	-0-	3629	15415	1109	1	2520	3	Y	-0-	29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15415					Y	NO RPT	29

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 3831 - 3843	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
03	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			N	3		73	
04	12300 X	4964	-0-	-7336	-0-	1510	1	3423	3	N	101	
						31	9					
05	8091 X	5037	-0-	-3054	-0-	1475	1	3548	3	N	114	
						14	9					
06	6270 X	4509	-0-	-1761	-0-	1930	1	2571	3	N	121	
						8	9					
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		121	
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		121	

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
BADGER ENERGY, INC.		042410												
MITCHELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 139960		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 14245		PERF.13655 - 13725				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		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	ALLOW CODE	GAS 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
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
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HENDERSON		30246 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
HENDERSON		153438												
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	403	1	1035	3	N	50			155
04	1680 X	1558	-0-	-122	-0-	55	9	371	1	N	42	182	1	15
05	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	46	9	411	1	N	34			49
06	1440 X	1381	-0-	-59	-0-	37	9	386	1	N	25			74
07	1612 X	1276	-0-	-336	-0-	28	9	429	1	N	18			92
08	1612 X	623	-0-	-989	-0-	20	9	208	1	N	76	158	1	10
						84	9	331	3	N				

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005												
HENDERSON			WELL #:		5	RRCID -> 249955			COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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									
07		3410 X	3316	-0-	-94	-0-	199	1	3018	2	Y	90	371	1			115
							99	9									
*08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	194	1	3010	2	Y	277					392
							305	9									

HENDERSON			WELL #:		11	RRCID -> 250063			COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON			WELL #:		8	RRCID -> 250216			COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON			WELL #:		6	RRCID -> 251332			COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 253327			COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986						
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-
07		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
08		8773 X	98	-0-	-8675	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HUDSON, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412	- 10888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WILLIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633	- 10813	
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
*07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1227	1	5762	2	N	79	66 1 145
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT	145

WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612	- 10798	
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
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	43	2		2	N	2	55
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	55

WILLIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682	- 10894	
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
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	44	1	234	2	N	2	57
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	57

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001	- 11107	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11133 - 11214			
M	O	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104 - 11112
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						
07	3255 X	1679	-0-	-1576	-0-	104 1	1575 2	Y	-0-			1
*08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	57 1	886 2	Y	-0-			1

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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						
07	90520 #	82054	-0-	-8466	-0-	310 1	79081 2	N	2421	2399 1	2 8	902
						2663 9						
08	85808 #	82283	-0-	-3525	-0-	310 1	79785 2	N	1989	2551 1	1 8	339
						2188 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.		638695										
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 152967		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
FROST, J. M. UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)		//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371									
FR TRACT 1-4B		WELL #:		70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334		
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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 #	13	-0-	-107	-0-		1 1	1 2	Y	10	13 1		4
							11 9						
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	13 1		3

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084 - 8088	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

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
07	10974 N	12662	-0-	1688 B	2211	12593	3	69	9	N	63					183
08	15500	10919	-0-	-4581 B	-2370	10682	3	237	9	N	215	177	1	8	8	213
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2370															

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

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
07	19021 N	19021	-0-	-0 B	-0-	18766	3	255	9	N	232	185	1			323
08	20770 N	18941	-0-	-1829 B	-0-	18541	3	400	9	N	364	357	1			330
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-3944					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - P&A 07/08/14																

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
 ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	51	198	2			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	10					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	45					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	65					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	42					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	5					247

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

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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - P&A 07/08/14

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

03	10237	10237	-0-	-0-	-0-		-0-	10237	2				N	-0-					-0-
04	10840	10840	-0-	-0-	-0-		-0-	10840	2				N	-0-					-0-
05	11683	11683	-0-	-0-	-0-		-0-	11683	2				N	-0-					-0-
06	11325	11325	-0-	-0-	-0-		-0-	11325	2				N	-0-					-0-
07	11306	11306	-0-	-0-	-0-		-0-	11306	2				N	-0-					-0-
*08	11246	11246	-0-	-0-	-0-		-0-	11246	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

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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		108						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		108						N	-0-					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2294 N	1431	-0-	-863	-0-	339	1	1023	2	N	63	172	1	24
						69	9							
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	437	1	1821	2	N	52			76
						57	9							
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	447	1	1984	2	N	13			89
						14	9							
06	1380 N	857	-0-	-523	-0-	846	2	11	9	N	10			99
07	2387 N	550	-0-	-1837	-0-	199	1	312	2	N	35			134
						39	9							
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			134

PARTEN OPERATING INC.			642718											
LITTLE, T. A.GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302 - 11446		

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							
*07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	248	1	4155	2	N	142	187	1	170
						156	9							
08	4030 X	3510	-0-	-520	-0-	248	1	3101	2	N	146	186	1	130
						161	9							

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2			WELL #:	2	RRCID ->	140308	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11448 - 11589		

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							
07	1333 N	868	-0-	-465	-0-	6	1	815	2	N	43			102
						47	9							
08	992 N	701	-0-	-291	-0-	6	1	660	2	N	32			134
						35	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC			WELL #:	24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504		

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							
*07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	52	1	11447	2	N	169	194	1	102
						186	9							
*08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	52	1	9809	2	N	184	197	1	89
						202	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168													
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67		92	

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450													
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	25	
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3723	3	57	9	N	52	77	
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3701	3	63	9	N	57	57	
*08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3649	3	57	9	N	52	109	

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476													
03	0 Z	10582	-0-	10582	280790	10376	3	206	9	N	187	90	
04	0 Z	9341	-0-	9341	290131	9152	3	189	9	N	172	60	
05	0 Z	8930	-0-	8930	299061	8790	3	140	9	N	127	165	
06	308130 X	9069	-0-	-299061	-0-	8907	3	162	9	N	147	122	
07	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9148	3	158	9	N	144	65	
08	10571 X	9123	-0-	-1448	-0-	8962	3	161	9	N	146	45	

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													
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	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869													
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2634	-0-	-466	-0-	136	1	2494	2	N	4	185	1	60
						4	9							
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	2601	2	N	21			81
						23	9							
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	N	3			84
						3	9							
06	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	139	1	2275	2	N	23			107
						25	9							
07	2852 X	2241	-0-	-611	-0-	103	1	2135	2	N	3			110
						3	9							
08	2945 X	2379	-0-	-566	-0-	110	1	2259	2	N	9			119
						10	9							

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	42	1	869	2	N	-0-			176
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	40	1	830	2	N	-0-			176

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														
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	206	164	2	42	9	N	38			174
07	0 W	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-			174
*08	206 N	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-			174

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226														
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
06	3960 X	2847	-0-	-1113	-0-	2399	2	448	9	N	407	331	1	215
07	3503 X	2546	-0-	-957	-0-	2234	2	312	9	N	284	362	1	137
08	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	1724	2	202	9	N	184	177	1	144

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			99
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			99

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	66
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742																
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070																
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185																
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
07	7502 X	6340	-0-	-1162	-0-	5435	2	905	9	N	823	825	1			62
08	6634 X	4601	-0-	-2033	-0-	4401	2	200	9	N	182	182	1			62

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	4697	2	1946	9	N	1769	1760	1			251
04	0 W	5870	-0-	5870	-0-	4177	2	1693	9	N	1539	1579	1			211
05	0 W	5635	-0-	5635	-0-	11505	2	1356	9	N	1233	1278	1	1	8	165
06	0 W	3279	-0-	3279	-0-	14784	2	1037	9	N	943	899	1			209
07	15917 X	1133	-0-	-14784	-0-	758	2	375	9	N	341	348	1			202
08	6634 X	321	-0-	-6313	-0-	142	2	179	9	N	163	180	1			185

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
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
07	10416 X	6001	-0-	-4415	-0-	5005	2	996	9	N	905	855	1			252
08	8587 X	4902	-0-	-3685	-0-	4826	2	76	9	N	69					321

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013													TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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			
07		5642 X	4743	-0-	-899	-0-	3343 2	1400 9	N	1273	1221 1		301			
08		6107 X	5128	-0-	-979	-0-	3345 2	1783 9	N	1621	1571 1		351			

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013													TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921	- 11657
03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	3905 2	1361 9	N	1237	1053 1	2 8	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	3 8	69			
06		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	7599 2	2245 9	N	2041	1915 1	1 8	194			
07		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	6409 2	2019 9	N	1835	1601 1		428			
08		9083 X	7519	-0-	-1564	-0-	5593 2	1926 9	N	1751	1797 1	1 8	381			

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013													TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142	- 11729
03		0	17445	-0-	17445	178081	17163 2	282 9	N	256	361 1	2 8	162			
04		197039 X	18958	-0-	-178081	-0-	18672 2	286 9	N	260	181 1		241			
05		51398 X	11148	-0-	-40250	-0-	10988 2	160 9	N	145	178 1	2 8	206			
06		49740 X	9865	-0-	-39875	-0-	9786 2	79 9	N	72	178 1	1 8	99			
07		51398 X	9932	-0-	-41466	-0-	9819 2	113 9	N	103			202			
08		51398 X	4070	-0-	-47328	-0-	4030 2	40 9	N	36	179 1		59			

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014													TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772	- 11499
03		0	82407	-0-	82407	91686	72251 2	10156 9	N	9233	8935 1	1 8	297			
04		162583 X	70897	-0-	-91686	-0-	60130 2	10767 9	N	9788	9923 1		162			
05		68820 X	40233	-0-	-28587	-0-	30544 2	9689 9	N	8808	8729 1	5 8	236			
06		66600 X	33367	-0-	-33233	-0-	24097 2	9270 9	N	8427	8392 1	2 8	269			
07		68820 X	30377	-0-	-38443	-0-	21909 2	8468 9	N	7698	7583 1		384			
08		68820 X	31531	-0-	-37289	-0-	22427 2	9104 9	N	8276	8323 1	2 8	335			

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014													TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648	- 11490
01		0	33741	-0-	33741	33741	23705 2	10036 9	N	9124	9117 1	7 8	-0-			
02		0	51512	-0-	51512	85253	44061 2	7451 9	N	6774	6440 1	3 8	331			
03		0	19626	-0-	19626	104879	15729 2	3897 9	N	3543	3671 1	1 8	202			
04		0	11835	-0-	11835	116714	10062 2	1773 9	N	1612	1713 1		101			
*05		125679 X	8965	-0-	-116714	-0-	7061 2	1904 9	N	1731	1630 1		202			
06		51810 X	7508	-0-	-44302	-0-	5984 2	1524 9	N	1385	1518 1		69			
07		53537 X	6447	-0-	-47090	-0-	5116 2	1331 9	N	1210	1064 1		215			
08		53537 X	5514	-0-	-48023	-0-	4272 2	1242 9	N	1129	1105 1		239			

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10598	- 10638
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900													
03	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-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													
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0													
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	139
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-			139
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	139
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		10106 X	8636	-0-	-1470	-0-	8405	2	231	9	Y	210	287
04		9780 X	8772	-0-	-1008	-0-	8541	2	231	9	Y	210	269
05		9486 X	9067	-0-	-419	-0-	8847	2	220	9	Y	200	95
06		9180 X	5695	-0-	-3485	-0-	5463	2	232	9	Y	211	306
07		9300 X	2266	-0-	-7034	-0-	2234	2	32	9	Y	29	149
08		8959 X	3628	-0-	-5331	-0-	3628	2			Y	-0-	149

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		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													
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
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	135	2	36	9	Y	33	166
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	20

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A													
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		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													
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		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													
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A															
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-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															
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-		10	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-		10	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-		10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	
08	0 N	-0-	-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															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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															
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A															
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10121 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	1256	-0-	1256	116894	288	1	621	2	N	315	379	1	223
04	T. A.	1017	-0-	1017	117911	347	9	657	2	N	213	194	1	242
05	T. A.	303	-0-	303	118214	126	1	80	9	N	73	193	1	122
06	T. A.	337	-0-	337	118551	234	9	160	2	N	152	24	1	250
07	T. A.	58	-0-	58	118609	223	2	21	2	N	27			277
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	118609	10	1			N	NO RPT			277
						167	9							
						7	1							
						30	9							
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
09	20640 X	6382	-0-	-14258	-0-	1159	1	1437	2	N	1266	1072	1	297
10	21328 X	3701	-0-	-17627	-0-	2393	5	1393	9	N	830	750	1	377
11	20640 X	2915	-0-	-17725	-0-	628	1	801	2	N	602	761	1	218
12	21328 X	6479	-0-	-14849	-0-	1359	5	913	9	N	1077	976	1	319
01	21328 X	5402	-0-	-15926	-0-	812	1	701	2	N	595	786	1	128
02	19264 X	3983	-0-	-15281	-0-	740	5	662	9	N	771	583	1	316
03	21328 X	1718	-0-	-19610	-0-	2064	1	3230	5	N	348	394	1	270
04	20640 X	1366	-0-	-19274	-0-	1185	9	604	2	N	588	391	1	467
05	21328 X	1115	-0-	-20213	-0-	2898	1	1849	2	N	254	721	1	-0-
06	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-	655	9			N	NO RPT			-0-
07	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-	1802	1	1333	2	N	771	583	1	-0-
08	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-	848	9			N	NO RPT			-0-
						437	1	898	2	N	348	394	1	270
						383	9							
						115	1	604	2	N	588	391	1	467
						647	9							
						836	3	279	9	N	254	721	1	-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782														
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	384	2	389	9	N	354	357	1	240
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	126	2	355	9	N	323	360	1	203
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	860	2	976	9	N	887	875	1	213
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74	179	1	108
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	396	2	374	9	N	340	362	1	86
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	172	176	1	82
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
NAVIDAD RESOURCES, LLC		601175										
MOSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 263959		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868			
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
03		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE..	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 272058		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302						
03		0 Z	4516	-0-	4516	307058	492	1	3616	3	N	371	316	1	95
							408	9							
04		0 Z	4334	-0-	4334	311392	680	1	2990	3	N	604	647	1	52
							664	9							
05		0 Z	2177	-0-	2177	313569	475	1	1267	3	N	395	435	1	12
							435	9							
06		14B2 EXT	2102	-0-	2102	315671	136	1	1623	3	N	312	272	1	52
							343	9							
*07		14B2 EXT	4150	-0-	4150	319821	39	1	3770	3	N	310	246	1	116
							341	9							
*08		327531 X	7710	-0-	-319821	-0-	19	1	7326	3	N	332	438	1	10
							365	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 272703		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376						
03		30845 X	17970	-0-	-12875	-0-	890	1	12122	3	N	4507	4249	1	471
							4958	9							
04		29850 X	15629	-0-	-14221	-0-	1510	1	10283	3	N	3487	3327	1	631
							3836	9							
05		30845 X	26200	-0-	-4645	-0-	1578	1	18056	3	N	5969	6121	1	479
							6566	9							
06		29850 X	25377	-0-	-4473	-0-	1070	1	20690	3	N	3288	3227	1	540
							3617	9							
*07		30845 X	19288	-0-	-11557	-0-	1452	1	14637	3	N	2908	3169	1	279
							3199	9							
08		30845 X	21103	-0-	-9742	-0-	1157	1	16519	3	N	3115	3095	1	299
							3427	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 273056		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604						
*09		0 Z	22368	-0-	22368	301727	740	1	17848	3	N	3436	3422	1	306
							3780	9							
*10		0 Z	22794	-0-	22794	324521	1251	1	18023	3	N	3200	3093	1	413
							3520	9							
*11		0 Z	16936	-0-	16936	341457	1133	1	13303	3	N	2273	2623	1	63
							2500	9							
*12		0 Z	16923	-0-	16923	358380	1619	1	12551	3	N	2503	2187	1	379
							2753	9							
*01		0 Z	15811	-0-	15811	374191	1483	1	12212	3	N	1924	2056	1	247
							2116	9							
*02		0 Z	12819	-0-	12819	387010	1272	1	9513	3	N	1849	1823	1	273
							2034	9							
*03		0 Z	14393	-0-	14393	401403	1251	1	11028	3	N	1922	1981	1	214
							2114	9							
*04		0 Z	13441	-0-	13441	414844	1198	1	10519	3	N	1567	1428	1	353
							1724	9							
*05		0 Z	10435	-0-	10435	425279	568	1	8202	3	N	1514	1734	1	133
							1665	9							
*06		0 Z	10500	-0-	10500	435779	673	1	8046	3	N	1619	1613	1	139
							1781	9							
*07		0 Z	14315	-0-	14315	450094	1054	1	11620	3	N	1492	1523	1	108
							1641	9							
08		0 Z	12975	-0-	12975	463069	775	1	10704	3	N	1360	1140	1	328
							1496	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273066 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*09		0	21799	-0-	21799	21799	52	1	9969	3	N	3182	2887	1	295
							8278	4	3500	9					
*10		0	14560	-0-	14560	36359	62	1	10512	3	N	3624	3325	1	594
							3986	9							
*11		0 W	19091	-0-	19091	55450	60	1	15347	3	N	3349	3876	1	67
							3684	9							
*12		0 W	7269	-0-	7269	62719	394	1	5137	3	N	1580	1302	1	345
							1738	9							
*01		0 W	9602	-0-	9602	72321	50	1	8165	3	N	1261	1339	1	267
							1387	9							
*02		0 W	4018	-0-	4018	76339	1144	1	2228	3	N	587	644	1	210
							646	9							
*03		0 W	1710	-0-	1710	78049	978	1	149	3	N	530	661	1	79
							583	9							
*04		0 W	3529	-0-	3529	81578	1329	1	1528	3	N	611	340	1	350
							672	9							
*05		0 W	2375	-0-	2375	83953	1080	1	247	3	N	953	1033	1	270
							1048	9							
*06		0 W	1410	-0-	1410	85363	107	1	681	3	N	565	701	1	134
							622	9							
*07		0 W	1872	-0-	1872	87235	1054	1	818	9	N	744	706	1	172
08		0 W	3211	-0-	3211	90446	775	1	2032	3	N	367	330	1	209
							404	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 273107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

*09		0 Z	3235	-0-	3235	78045	1174	1	539	3	N	1384	1351	1	106
							1522	9							
*10		0 Z	3359	-0-	3359	81404	1251	1	1121	3	N	897	862	1	141
							987	9							
*11		0 Z	4471	-0-	4471	85875	1778	1	1745	3	N	862	809	1	194
							948	9							
*12		0 Z	4787	-0-	4787	90662	1251	1	2722	3	N	740	777	1	157
							814	9							
*01		0 Z	8198	-0-	8198	98860	1500	1	6167	3	N	483	473	1	167
							531	9							
*02		0 Z	5155	-0-	5155	104015	1505	1	2659	3	N	901	880	1	188
							991	9							
*03		0 Z	4989	-0-	4989	109004	1420	1	2746	3	N	748	672	1	264
							823	9							
*04		0 Z	4045	-0-	4045	113049	1471	1	1804	3	N	700	711	1	253
							770	9							
*05		0 Z	2894	-0-	2894	115943	787	1	1543	3	N	513	531	1	235
							564	9							
*06		0 Z	1526	-0-	1526	117469	744	1	530	3	N	229	356	1	108
							252	9							
*07		0 Z	1478	-0-	1478	118947	465	1	453	3	N	509	539	1	78
							560	9							
08		0 Z	2458	-0-	2458	121405	341	1	1247	3	N	791	680	1	189
							870	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	2787	-0-	-313	25652	330	1	1672	3	N	714	726 1 158
04	29126 X	3474	-0-	-25652	-0-	785	9	330	1	N	764	683 1 239
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	840	9	308	1	N	665	706 1 198
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	732	9	220	1	N	357	542 1 13
*07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	393	9	154	1	N	468	474 1 7
*08	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	515	9	341	1	N	478	457 1 28
						526	9					

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	319	1	1827	3	N	332	349 1 118
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	365	9	308	1	N	562	552 1 128
05	2201 X	1228	-0-	-973	-0-	618	9	198	1	N	147	178 1 97
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	162	9	330	1	N	613	580 1 130
07	2201 X	2146	-0-	-55	-0-	674	9	242	1	N	446	358 1 218
*08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	491	9	341	1	N	513	519 1 212
						564	9					

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444												
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-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390												
03	3100 N	5546	-0-	2446	2446	426	1	4647	3	N	430	445 1 7
04	3000 N	1771	-0-	-1229	1217	473	9	413	1	N	160	135 1 32
05	1500 N	283	-0-	-1217	-0-	176	9	15	1	N	80	79 1 33
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	88	9	90	1	N	1047	1033 1 47
*07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	1152	9	589	1	N	1742	1727 1 62
*08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1916	9	899	1	N	1326	1221 1 167
						1459	9					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	275	1	878	3	N	175	185	1	195	
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	193	9	1512	3	N	244	180	1	259	
05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	297	1	2089	3	N	391	543	1	107	
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	268	9	1548	3	N	183	177	1	113	
07	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	430	9	1289	3	N	145			258	
*08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	209	1	2346	3	N	112	179	1	191	
						201	9								
						154	1								
						160	9								
						341	1								
						123	9								
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	264	1	568	3	Y	21	70	1	99	
04	DLQ G-10	2963	-0-	2963	3818	23	9	2362	3	Y	246	180	1	165	
05	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7157	271	9	2688	3	Y	322	362	1	125	
06	10773 X	3616	-0-	-7157	-0-	297	1	2908	3	Y	344	169	1	300	
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	354	9	1553	3	Y	149	174	1	275	
*08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	330	1	3800	3	Y	386	544	1	117	
						378	9								
						143	1								
						164	9								
						341	1								
						425	9								
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															
03	0 W	3771	-0-	3771	3771	62	1	3426	3	Y	257	363	1	123	
04	DLQ G-10	3869	-0-	3869	7640	283	9	3545	3	Y	240	181	1	182	
05	DLQ G-10	3373	-0-	3373	11013	60	1	3065	3	Y	224	179	1	227	
06	13987 X	2974	-0-	-11013	-0-	264	9	2777	3	Y	146	183	1	190	
07	4030 X	940	-0-	-3090	-0-	62	1	830	3	Y	78	177	1	91	
08	3919 X	2669	-0-	-1250	-0-	246	9	2607	3	Y	2			93	
						36	1								
						161	9								
						24	1								
						86	9								
						60	1								
						2	9								
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712															
03	0 W	2756	-0-	2756	261671	275	1	2152	3	Y	299	184	1	195	
04	0 W	1700	-0-	1700	263371	329	9	998	3	Y	438	538	1	95	
05	0 W	2208	-0-	2208	265579	220	1	1376	3	Y	516	363	1	248	
06	0 W	1837	-0-	1837	267416	482	9	922	3	Y	532	585	1	195	
07	0 W	1483	-0-	1483	268899	264	1	823	3	Y	370	349	1	216	
08	0 W	1325	-0-	1325	270224	568	9	569	3	Y	387	532	1	71	
						330	1								
						407	9								
						330	1								
						426	9								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 766370									
MILES TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 265036	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	2588	-0-	2588	2588	56 1	2339 3	Y	175	181 1	103		
04	DLQ G-10	2886	-0-	2886	5474	193 9	2643 3	Y	181	179 1	105		
05	DLQ G-10	1858	-0-	1858	7332	44 1	1534 3	Y	269	188 1	186		
06	DLQ G-10	2722	-0-	2722	10054	199 9	2281 3	Y	355	360 1	181		
07	DLQ G-10	2187	-0-	2187	12241	28 1	1867 3	Y	249	179 1	251		
*08	14951 X	2710	-0-	-12241	-0-	296 9	2331 3	Y	288	359 1	180		
						50 1							
						391 9							
						46 1							
						274 9							
						62 1							
						317 9							
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0101	RRCID -> 265289	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765				
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	3174	895 1	1909 3	N	336	361 1	100		
04	DLQ G-10	5921	-0-	5921	9095	370 9	4613 3	N	375	348 1	127		
05	DLQ G-10	9074	-0-	9074	18169	895 1	7782 3	N	602	538 1	191		
06	DLQ G-10	2271	-0-	2271	20440	413 9	1448 3	N	616	532 1	275		
07	DLQ G-10	4346	-0-	4346	24786	630 1	2899 3	N	1051	1228 1	98		
*08	29905 X	5119	-0-	-24786	-0-	662 9	3636 3	N	1107	1028 1	177		
						145 1							
						678 9							
						291 1							
						1156 9							
						265 1							
						1218 9							
CROWSON				WELL #: 1	RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9010	- 10931				
03	651 N	366	-0-	-285	-0-	209 1	157 9	N	143		270		
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	275 1	177 9	N	161	179 1	252		
05	0 Z	519	-0-	519	519	341 1	178 9	N	162	172 1	242		
06	0 Z	80	-0-	80	599	55 1	25 9	N	23	175 1	90		
07	0 Z	451	-0-	451	1050	286 1	165 9	N	150		240		
08	0 Z	160	-0-	160	1210	99 1	61 9	N	55	186 1	109		
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: A 01	RRCID -> 265861	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300				
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	3637	323 1	2152 3	Y	1056	1032 1	125		
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	6849	1162 9	1228 3	Y	1624	1530 1	219		
05	DLQ G-10	2711	-0-	2711	9560	198 1	727 3	Y	1687	1848 1	58		
06	DLQ G-10	2662	-0-	2662	12222	1786 9	908 3	Y	754	687 1	125		
*07	DLQ G-10	2720	-0-	2720	14942	128 1	655 3	Y	679	704 1	100		
*08	16438 X	1496	-0-	-14942	-0-	1856 9	439 3	Y	659	715 1	44		
						925 1							
						829 9							
						1318 1							
						747 9							
						332 1							
						725 9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	341	1	2137	3	N	642	720	1	182
						706	9							
04	3000 N	3321	-0-	321	321	330	1	2261	3	N	664	716	1	130
						730	9							
05	3642 X	3321	-0-	-321	-0-	341	1	2291	3	N	626	532	1	224
						689	9							
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	319	1	2432	3	N	436	537	1	123
						480	9							
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	209	1	2084	3	N	696	537	1	282
						766	9							
*08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	330	1	2704	3	N	660	708	1	234
						726	9							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
03	0 W	8784	-0-	8784	1055378	406	1	4783	3	Y	3268	3319	1	222
						3595	9							
04	0 W	9861	-0-	9861	1065239	55	1	6473	3	Y	3030	2946	1	306
						3333	9							
05	1077859 X	12620	-0-	-1065239	-0-	28	1	9335	3	Y	2961	2971	1	296
						3257	9							
06	10200 X	10041	-0-	-159	-0-	36	1	7144	3	Y	2601	2729	1	168
						2861	9							
07	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	45	1	8562	3	Y	2491	2413	1	246
						2740	9							
*08	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	63	1	10485	3	Y	2421	2558	1	109
						2663	9							

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
03	0 W	5301	-0-	5301	285775	207	1	3988	3	N	1005	1006	1	7
						1106	9							
04	DLQ G-10	6221	-0-	6221	291996	207	1	5223	3	N	719	695	1	31
						791	9							
05	294775 X	2779	-0-	-291996	-0-	207	1	1872	3	N	636	537	1	130
						700	9							
06	5250 X	3857	-0-	-1393	-0-	620	1	2397	3	N	764	779	1	115
						840	9							
*07	5425 X	3795	-0-	-1630	-0-	713	1	2353	3	N	663	700	1	78
						729	9							
08	3829 X	3742	-0-	-87	-0-	537	1	2447	3	N	689	621	1	146
						758	9							

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
03	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	600	1	1352	3	N	358	181	1	267
						394	9							
04	DLQ G-10	728	-0-	728	3074	480	1	248	9	N	225	359	1	133
05	DLQ G-10	344	-0-	344	3418	160	1	61	3	N	112	76	1	169
						123	9							
06	8248 X	4830	-0-	-3418	-0-	460	1	3730	3	N	582	619	1	132
						640	9							
07	3100 N	4159	-0-	1059	1059	380	1	2709	3	N	973	889	1	216
						1070	9							
*08	3100 N	6859	-0-	3759	4818	620	1	5509	3	N	664	702	1	178
						730	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271456 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	52483 X	14114	-0-	-38369	-0-	1454	1	9671	3	N	2717	2653	1	305
						2989	9							
04	50790 X	14851	-0-	-35939	-0-	1825	1	11314	3	N	1556	1529	1	332
						1712	9							
05	14136 X	14005	-0-	-131	-0-	1895	1	11188	3	N	838	870	1	300
						922	9							
06	13680 X	11621	-0-	-2059	-0-	625	1	9356	3	N	1491	1334	1	457
						1640	9							
*07	15655 X	11715	-0-	-3940	-0-	1318	1	9090	3	N	1188	1252	1	393
						1307	9							
08	15345 X	13906	-0-	-1439	-0-	5530	1	7303	3	N	975	1072	1	296
						1073	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 271481 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
03	0 W	6371	-0-	6371	420236	412	1	5617	3	Y	311	320	1	102
						342	9							
04	0 W	7373	-0-	7373	427609	839	1	5709	3	Y	750	730	1	122
						825	9							
05	0 W	12204	-0-	12204	439813	771	1	8824	3	Y	2372	2381	1	113
						2609	9							
06	0 W	13148	-0-	13148	452961	452	1	8750	3	Y	3587	3496	1	204
						3946	9							
*07	0 W	9704	-0-	9704	462665	589	1	5934	3	Y	2892	2699	1	397
						3181	9							
08	0 W	10357	-0-	10357	473022	518	1	7397	3	Y	2220	2241	1	376
						2442	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 271510 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
03	0 Z	8961	-0-	8961	249043	1350	1	5656	3	N	1777	1738	1	257
						1955	9							
04	0 Z	9595	-0-	9595	258638	1350	1	6785	3	N	1327	1347	1	237
						1460	9							
05	267385 X	8747	-0-	-258638	-0-	1711	1	5946	3	N	991	1030	1	198
						1090	9							
06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	796	1	6231	3	N	866	857	1	207
						953	9							
07	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	465	1	16343	3	N	1458	1395	1	270
						1604	9							
*08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	341	1	8256	3	N	1252	1225	1	297
						1377	9							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 271685 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731														
03	0 W	8886	-0-	8886	501228	634	1	7218	3	Y	940	906	1	220
						1034	9							
04	0 W	7615	-0-	7615	508843	634	1	6213	3	Y	698	684	1	234
						768	9							
05	514061 X	5218	-0-	-508843	-0-	729	1	3712	3	Y	706	728	1	212
						777	9							
06	8610 X	692	-0-	-7918	-0-	106	1	446	3	Y	127	160	1	179
						140	9							
07	8897 X	7701	-0-	-1196	-0-	569	1	6128	3	Y	913	880	1	212
						1004	9							
08	8897 X	5968	-0-	-2929	-0-	317	1	4360	3	Y	1174	1236	1	150
						1291	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 271697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 W	18246	-0-	18246	456087	1785	1	11876	3	Y	4168	4229	1	305
						4585	9							
*04	470782 X	14695	-0-	-456087	-0-	1633	1	10126	3	Y	2669	2772	1	202
						2936	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1127	1079	1	250
*06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	1692	1796	1	146
						1861	9							
*07	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	1318	1	4518	3	Y	2481	2382	1	245
						2729	9							
*08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	93	1	1385	3	Y	1535	1570	1	210
						1689	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 272047 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
03	0 Z	5836	-0-	5836	322211	660	1	2964	3	Y	2011	1930	1	182
						2212	9							
04	0 Z	5014	-0-	5014	327225	660	1	2494	3	Y	1691	1278	1	595
						1860	9							
05	0 Z	12116	-0-	12116	339341	1080	1	8662	3	Y	2158	2553	1	200
						2374	9							
06	0 Z	8200	-0-	8200	347541	1080	1	4411	3	Y	2463	2465	1	198
						2709	9							
*07	0 Z	8063	-0-	8063	355604	1054	1	4391	3	Y	2380	2492	1	86
						2618	9							
08	T. A.	6262	-0-	6262	361866	775	1	3332	3	Y	1959	1779	1	266
						2155	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 272048 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 11882														
03	0 Z	9851	-0-	9851	192043	1503	1	7740	3	N	553	708	1	52
						608	9							
04	0 Z	8607	-0-	8607	200650	1400	1	6337	3	N	791	625	1	218
						870	9							
05	0 Z	5281	-0-	5281	205931	2135	1	2579	3	N	515	576	1	157
						567	9							
06	0 Z	8639	-0-	8639	214570	1571	1	6630	3	N	398	351	1	204
						438	9							
*07	0 Z	5759	-0-	5759	220329	465	1	4710	3	N	531	502	1	233
						584	9							
08	0 Z	13614	-0-	13614	233943	868	1	11672	3	N	976	1026	1	183
						1074	9							
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 272052 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 16205 PERF. 11914 - 16076														
03	0 W	22941	-0-	22941	1097205	458	1	21910	3	N	521	491	1	172
						573	9							
04	0 W	18573	-0-	18573	1115778	458	1	17818	3	N	270	184	1	258
						297	9							
05	0 W	17556	-0-	17556	1133334	347	1	16768	3	N	401	554	1	105
						441	9							
06	0 W	18660	-0-	18660	1151994	733	1	17451	3	N	433	363	1	175
						476	9							
07	1170681 X	18687	-0-	-1151994	-0-	12272	3	4533	4	N	1711	1590	1	296
						1882	9							
*08	37591 X	37591	-0-	-0-	-0-	775	1	34544	3	N	2065	2104	1	257
						2272	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 272243 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
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
03		0 W	11268	-0-	11268	562802	978 1	10178 3	Y		102	175 1		129
04		0 W	11340	-0-	11340	574142	112 9	10277 3	Y		77			206
05		0 W	15596	-0-	15596	589738	85 9	14815 3	Y		82	171 1		117
06		0 W	14812	-0-	14812	604550	90 9	14181 3	Y		94			211
*07		0 W	16764	-0-	16764	621314	528 1	16055 3	Y		82	177 1		116
08		0 W	15689	-0-	15689	637003	103 9	14946 3	Y		68			184
							619 1							
							90 9							
							75 9							

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														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
03		0	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	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												
CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	259666	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750				
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230				
03	3100 N	755	-0-	-2345	7757	627	2	128	9	N	116					393
04	3000 N	654	-0-	-2346	5411	654	2			N	-0-					393
05	3100 N	496	-0-	-2604	2807	373	2	123	9	N	112	360	1			145
06	3000 N	326	-0-	-2674	133	188	2	138	9	N	125					270
07	305 N	172	-0-	-133	-0-	53	2	119	9	N	108	176	1			202
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	80	173	1			109

NAVIDAD RESOURCES, LLC		601175			RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547				
LITTLE		WELL #:		1												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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	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			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 9819	- 11531			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11671			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 10324			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 12045	PERF.10297	- 10410			
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON							
NAVIDAD RESOURCES, LLC			//CONT.//	601175										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 02	RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731 - 9827		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370											
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE			WELL #:	1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	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												
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		NAVIDAD RESOURCES, LLC		HYDE		WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11942		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412 - 10620		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 11820		

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON							
NAVIDAD RESOURCES, LLC		//CONT.//		601175												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	-	11160		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	-	11878		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
WEEKS		WELL #:		1	RRCID ->	271489	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442	-	11070		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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												

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 272017		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 10197 - 11898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GREENE				WELL #: 1		RRCID -> 273695		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782		WELL #: 1		RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
ROBERTSON													
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NAVIDAD RESOURCES, LLC		601175		WELL #: 1		RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A	
GARRISON													
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
 CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
 CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
 BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		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-
		07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

		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		5423	2	13	9	N	12	127	1	147
		06	5850 N	3847	-0-	-2003	B		3812	2	35	9	N	32			179
		07	5886 N	5886	-0-	-0-	B		5880	2	6	9	N	5			184
		*08	6612 N	6612	-0-	-0-	B		6612	2			N	-0-			184
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4307										
		03	0	7873	-0-	7873	B	7873	899	1	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							
		07	8587	8800	-0-	213	B	1637	899	1	7813	2	N	80			212
									88	9							
		08	7874	8726	-0-	852	B	2489	899	1	7637	2	N	173	176	1	209
									190	9							
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	2489													

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
 SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

		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-
		07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
		08	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

		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-
		07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
		08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)		32172 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168												
KENNON		WELL #:		1		RRCID -> 097051		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10387 - 10497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
		266782												
		WELL #:		1		RRCID -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
		266782												
		WELL #:		1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-)		32177 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
BATES		WELL #:		2		RRCID -> 120854		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11136 - 11202		
03	4654	4654	-0-	-0-	-0-	2522	2	2132	9	N	1938	1939	1	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	251
06	3960	2468	-0-	-1492	-0-	1147	2	1321	9	N	1201	1205	1	247
07	8668	8668	-0-	-0-	-0-	5158	2	3510	9	N	3191	3154	1	284
*08	8407	8407	-0-	-0-	-0-	5639	2	2768	9	N	2516	2314	1	486

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BARCO OIL & GAS CO.		049170												
THOMPSON, J. O.		WELL #:		1 U		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	6617 2	890 9		N	809	712 1		329
*08		3100 N	10655	-0-	7555	7555	9851 2	804 9		N	731	720 1	1 8	339

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869														
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618														
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A														
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058																	
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

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-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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																	

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-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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																	

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-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PATARA OIL & GAS LLC 643251																	
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032																	

03		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8082	2	31	9	N	28	185	1	1	8	54
04		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7481	2	65	9	N	59					113
05		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7751	2	189	9	N	172	190	1			95
06		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7599	2	92	9	N	84					179
07		21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					179
*08		24890 X	24890	-0-	-0-	-0-	24859	2	31	9	N	28					207

SNOWDEN OPERATING CO. 799350																	
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

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-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578																	
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)			32191 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.			642718														
MYRA GOULD GU			WELL #: 1		RRCID -> 105078			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043						
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

*02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1404	2	62	9	N	56	167	1			47
*03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	N	23					70
*04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					80
*05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					102
*06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					117
*07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	2	34	9	N	31					148
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

SEVEN J STOCK FARM, INC.			WELL #: 37		RRCID -> 106803			COMPL. DATE 04/18/1983			TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005						
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	31	1	4176	2	N	50					142
							55	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	4259	2	N	22					164
							24	9									
05	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	26	1	3648	2	N	16					180
							18	9									
06	4260	X	1449	-0-	-2811	-0-	11	1	1423	2	N	14					194
							15	9									
07	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	31	1	4185	2	N	6					200
							7	9									
08	4464	X	3578	-0-	-886	-0-	31	1	3497	2	N	45					245
							50	9									

FARMERS OIL COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 108667			COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922						
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									
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	52	1	3350	2	N	46					254
							51	9									
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	52	1	2232	2	N	44					298
							48	9									

IVEY-RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 112105			COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116						
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					53
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					53
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					53
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1411	2	34	9	N	31	54
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1335	2	20	9	N	18	72
*04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5	77
*05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	95
*06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17	112
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8	120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
03	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	120	1	9658	2	N	57	237
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	229
07	9827 X	8851	-0-	-976	-0-	112	9	8671	2	N	55	88
08	9827 X	8088	-0-	-1739	-0-	119	1	7914	2	N	54	142
						61	9					
						59	9					

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
03	4898 X	4249	-0-	-649	-0-	155	1	4008	2	N	78	69
04	4740 X	1396	-0-	-3344	-0-	86	9	1243	2	N	31	100
05	4836 X	270	-0-	-4566	-0-	34	9	184	2	N	14	114
06	4290 X	222	-0-	-4068	-0-	71	1	159	2	N	3	117
07	4247 X	407	-0-	-3840	-0-	15	9	323	2	N	5	122
08	4247 X	171	-0-	-4076	-0-	60	1	100	2	N	1	123
						3	9					
						78	1					
						6	9					
						70	1					
						1	9					

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121												
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
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	158	-0-	-52	-0-	158	1			N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) //CONT.// 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS GULF COAST, INC. //CONT.// 205620
 O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

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	160
05	7068 #	3972	-0-	-3096	-0-	3863	3	109	9	N	99	189	70
06	6840 #	6396	-0-	-444	-0-	6210	3	186	9	N	169		239
07	8783	8783	-0-	-0-	-0-	8516	3	267	9	N	243	376	106
*08	8545	8545	-0-	-0-	-0-	8315	3	230	9	N	209	183	132

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

03	5548	5548	-0-	-0-	-0-	5243	3	305	9	N	277	388	176
04	5190 #	3370	-0-	-1820	-0-	3159	3	211	9	N	192	194	174
05	5699	5699	-0-	-0-	-0-	5431	3	268	9	N	244	195	223
06	5834	5834	-0-	-0-	-0-	5526	3	308	9	N	280	386	117
07	6338	6338	-0-	-0-	-0-	6059	3	279	9	N	254	195	176
*08	6033	6033	-0-	-0-	-0-	5703	3	330	9	N	300	391	85

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

03	2046 X	840	-0-	-1206	-0-	837	3	3	9	N	3	165	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
07	2139 X	578	-0-	-1561	-0-	570	3	8	9	N	7		111
08	1054 X	527	-0-	-527	-0-	518	3	9	9	N	8		119

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036								
DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840	- 12920
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
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
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9369 3	80 9	N	73			192
*08	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10532 3	85 9	N	77			269

FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106								
CAMP WALLACE		WELL #:		2U	RRCID ->	264904	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 9352	- 9358
03	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	48 1	1281 2	N	-0-			84
04	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2387	21 4	50 1	N	-0-			84
05	2400 N	1011	-0-	-1389	998	28 4	51 1	N	-0-			84
06	1888 N	890	-0-	-998	-0-	27 4	50 1	N	-0-			84
07	1085 N	940	-0-	-145	-0-	50 1	890 2	N	-0-			84
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	52 1	818 2	N	138			222
						152 9						

FRANKS (BANFIELD)				32688 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.				945936								
GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	225324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11015	- 11065
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 3	Y	-0-			-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	258188	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11796	PERF.10982	- 10986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.				945936								
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10330	- 10336
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 10977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GORDON		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10862 - 10868					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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					
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								
07	14B2 EXT	2887	-0-	2887	10621	1294	1	547	3	N	951	863	1		424
						1046	9								
08	14B2 EXT	2724	-0-	2724	13345	1201	1	538	3	N	895	942	1		377
						985	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					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GORDON		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 194515		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11540 - 11791					
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
07		1798 X	88	-0-	-1710	-0-	52 1	36 3	Y		-0-				134
08		1457 X	2	-0-	-1455	-0-	1 1	1 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															
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541															
03		3193 X	2705	-0-	-488	-0-	1001 1	1564 3	Y		127	149 1			37
04		3090 X	582	-0-	-2508	-0-	140 9	208 1	Y		10	43 1			4
05		3193 X	2863	-0-	-330	-0-	11 9	1176 1	Y		143	102 1			45
06		2610 X	2486	-0-	-124	-0-	157 9	1166 1	Y		155	161 1			39
07		2697 X	2170	-0-	-527	-0-	171 9	1185 1	Y		147	147 1			39
08		2852 X	2332	-0-	-520	-0-	162 9	1253 1	Y		160	144 1			55
							176 9								

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720															
03		2759 X	1482	-0-	-1277	-0-	1199 1	277 3	Y		5	1 1			224
04		2670 X	1222	-0-	-1448	-0-	6 9	907 1	Y		1	3 1			222
05		3410 X	2050	-0-	-1360	-0-	1 9	1261 1	Y		2	178 1			46
06		3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	2 9	1130 1	Y		-0-				46
07		3410 X	1875	-0-	-1535	-0-		1318 1	Y		-0-				46
08		2046 X	1776	-0-	-270	-0-		1227 1	Y		-0-				46

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310															
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		70	166 1			144
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	169 1	76 3	Y		122	114 1			152
							134 9								

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832															
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				64

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
08	0 N	-0-	-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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

03	2635 #	913	-0-	-1722	-0-	409	1	178	2	N	296	187	1	1	8	210
						326	9									
04	2010 #	1518	-0-	-492	-0-	535	1	551	2	N	393	187	1	2	8	414
						432	9									
05	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	465	1	750	2	N	571	912	1	1	8	72
						628	9									
06	1620 #	1088	-0-	-532	-0-	249	1	291	2	N	498	382	1	2	8	186
						548	9									
07	1674 #	1570	-0-	-104	-0-	465	1	554	2	N	501	535	1	2	8	150
						551	9									
08	1829 #	1315	-0-	-514	-0-	377	1	494	2	N	404	365	1			189
						444	9									

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	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
03	36766 #	14830	-0-	-21936	-0-	310 1	14511 2	N	8	112	
04	35580 #	33776	-0-	-1804	-0-	300 1	33454 2	N	20	132	
05	38193	38193	-0-	-0-	-0-	310 1	37858 2	N	23	155	
06	34591 R	34591	-0-	-0-	-0-	300 1	34267 2	N	22	177	
07	34906 #	21124	-0-	-13782	-0-	310 1	20803 2	N	10	187	
08	37200	20307	-0-	-16893	-0-	310 1	19996 2	N	1 186 1	2	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361									
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7030 - 7050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		2		RRCID ->		145737		COMPL. DATE		05/12/1993		TOTAL DEPTH		7310		PERF.		6792 - 6917	
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-											
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
08	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	
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-											
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-											
08	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														
ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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 #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190			
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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	874	1	7360	2	N	35	198
						39	9					
04	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	421	1	7934	2	N	6	204
						7	9					
05	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	159	1	7747	2	N	2	206
						2	9					
06	7200 X	6780	-0-	-420	-0-	141	1	6578	2	N	55	261
						61	9					
07	7440 X	5338	-0-	-2102	-0-	428	1	4709	2	N	183	359 1 85
						201	9					
*08	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	217	1	7937	2	N	99	184
						109	9					

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	T. A.	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589
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					
07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	388	1	4269	2	N	35	165
						39	9					
*08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	127	1	4638	2	N	17	182
						19	9					

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868																
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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								
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	741	1	8160	2	N	243	189	1		349
							267	9								
*08		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	228	1	8333	2	N	125	346	1		128
							138	9								

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854																

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								
07		2046 X	1639	-0-	-407	-0-	250	1	1370	2	N	17				154
							19	9								
08		2046 X	1841	-0-	-205	-0-	286	1	1543	2	N	11				165
							12	9								

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125																

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								
07		5425 X	4391	-0-	-1034	-0-	356	1	3914	2	N	110	185	1		202
							121	9								
*08		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	60				262
							66	9								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496																

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								
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	35	1	273	3	Y	10	2	1		54
							11	9								
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				54

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	1830	1	12478	3	Y	269	260	1	194
04	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	296	9	11907	3	Y	419	405	1	208
05	14756 X	14059	-0-	-697	-0-	1694	1	12184	3	Y	407	412	1	203
06	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	461	9	12033	3	Y	483	388	1	298
07	14601 X	14041	-0-	-560	-0-	1427	1	12022	3	Y	437	545	1	190
08	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-	448	9			Y	NO RPT			190
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940				
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2519	3	Y	14	37	1	28
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	15	9	2275	3	Y	72	66	1	34
05	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	323	1	2285	3	Y	121	100	1	55
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	79	9	2424	3	Y	109	91	1	73
07	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	267	1	2422	3	Y	39	80	1	32
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	133	9			Y	NO RPT			32
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924				
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	629	3	Y	41	50	1	75
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	9	889	3	Y	20	47	1	48
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	144	1	382	3	Y	3			51
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	9	236	3	Y	10	36	1	25
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	500	3	Y	6			31
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	3	9			Y	NO RPT			31
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005				TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304				
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	231	1	1567	3	Y	65	74	1	54
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	72	9	2958	3	Y	67	81	1	40
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	420	1	7476	3	Y	100	110	1	30
06	5700 X	2548	-0-	-3152	-0-	74	9	2024	3	Y	28	36	1	22
*07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	875	1	6224	3	Y	60	51	1	31
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	110	9			Y	NO RPT			31

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	14210 - 14230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2000 N	2606	-0-	606	606	296	1	2022 3	Y	262	321 1	126
04	2865 N	2259	-0-	-606	-0-	288	9	1948 3	Y	31	83 1	74
05	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	277	1	1993 3	Y	22	46 1	50
06	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	34	9	1941 3	Y	22	18 1	54
07	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	234	1	1932 3	Y	22	15 1	61
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	24	9		Y	NO RPT		61

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	13729 - 13739
03	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	394	1	3019 3	N	30		99
04	3510 X	2861	-0-	-649	-0-	33	9	2451 3	N	13		112
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	396	1	2687 3	N	10		122
06	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	14	9	2209 3	N	27		149
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-	425	1	2383 3	N	56		205
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	11	9		N	NO RPT		205

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.	14334 - 14344
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	338 3	Y	164	197 1	77
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	180	9	326 3	Y	9	42 1	44
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	46	1	138 3	Y	2	15 1	31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	16	1		Y	-0-	2 1	29
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10	9	362 3	Y	4	2 1	31
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9		Y	NO RPT		31

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	14022	PERF.	13660 - 13675
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	381	1	2909 3	Y	70	138 1	193
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	77	9	2453 3	Y	71	138 1	126
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	396	1	2810 3	Y	73		199
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	78	9	2768 3	Y	49	155 1	93
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	444	1	2382 3	Y	25		118
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	80	9		Y	NO RPT		118

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
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
03		216 N	216	-0-	-0-	27 1	186 3	N	3			65
						3 9						
04		215 N	215	-0-	-0-	27 1	182 3	N	5	2 1		68
						6 9						
05		100 N	100	-0-	-0-	10 1	89 3	N	1	2 1		67
						1 9						
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			67
*07		337 N	337	-0-	-0-	38 1	296 3	N	3	1 1		69
						3 9						
08		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			69

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
03		4307 X	4307	-0-	-0-	4237 3	70 9	N	64	179 1		82
04		3840 X	3840	-0-	-0-	3755 3	85 9	N	77			159
05		8060 X	8060	-0-	-0-	8010 3	50 9	N	45			204
06		3273 X	3273	-0-	-0-	3243 3	30 9	N	27	184 1		47
*07		3586 X	3586	-0-	-0-	3517 3	69 9	N	63			110
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480			N	NO RPT			110

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
03		3627 X	3441	-0-	-186	3431 3	10 9	N	9	186 1		30
04		3510 X	3442	-0-	-68	3357 3	85 9	N	77			107
05		3534 X	3376	-0-	-158	3329 3	47 9	N	43			150
06		3420 X	3259	-0-	-161	3240 3	19 9	N	17			167
07		3565 X	3541	-0-	-24	3447 3	94 9	N	85	185 1		67
08		3565 X	NO RPT	-0-	-3565			N	NO RPT			67

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315			
03		3498 X	3498	-0-	-0-	445 1	3038 3	Y	14	8 1		7
04		2255 X	2255	-0-	-0-	273 1	1925 3	Y	52	40 1		19
05		2999 X	2999	-0-	-0-	309 1	2635 3	Y	50	51 1		18
06		3390 X	3217	-0-	-173	619 1	2545 3	Y	48	39 1		27
07		3503 X	2399	-0-	-1104	268 1	2090 3	Y	37	43 1		21
08		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	41 9		Y	NO RPT			21

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400			
FOSTER FARMS, INC		WELL #: 1										
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200)			33290 538		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320											
HARRISON RANCH, FULSHEAR			WELL #:	1	RRCID ->	162018	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)			33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
FRAZIER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230		
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	
07	1519 #	1247	-0-	-272	-0-	1247	2		N	-0-			30	
08	1426 #	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		N	-0-			30	

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
FUQUA, L. R. ET VIR			WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765		
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		
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-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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		
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							
07	23914	23914	-0-	-0-	-0-	5112	2	2046	3	N	15233	15413	1	342
						16756	9							
08	6944	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			342

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 307-L (7000 SAND)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 SW/4														
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 NW/4														
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884														
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
07	16647 #	13020	-0-	-3627	-0-	12963	2	57	9	Y	52			963
08	16244 #	13134	-0-	-3110	-0-	13080	2	54	9	Y	49			1012

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 SW/4														
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932														
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
07	12245 #	5903	-0-	-6342	-0-	5894	2	9	9	Y	8			310
08	12245 #	6185	-0-	-6060	-0-	6178	2	7	9	Y	6			316

GALVESTON 310-L (MIOCENE)														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.														
S. T. 310-L N/2 NE/4														
WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870														
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	77809	24618	-0-	-53191	-0-	4696	1	19922	2	Y	-0-			21
07	33666 #	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-			21
08	30566 #	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-			21

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
03	6014 #	4620	-0-	-1394	-0-	254	1	4137	2	N	208	405	1	257
						229	9							
04	6660 #	5732	-0-	-928	-0-	300	1	4980	2	N	411	202	1	466
						452	9							
05	6882 #	6262	-0-	-620	-0-	310	1	5593	2	N	326	201	1	591
						359	9							
06	7855	7855	-0-	-0-	-0-	300	1	7093	2	N	420	600	1	411
						462	9							
07	6510 #	6203	-0-	-307	-0-	310	1	5520	2	N	339	199	1	551
						373	9							
08	6262 #	6105	-0-	-157	-0-	310	1	5360	2	N	395	797	1	149
						435	9							

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #:		1 C	RRCID ->	061791	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1299 - 1308
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2098 - 2104
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
07	897 N	-0-	-0-	-897	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	170929	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	2330 - 2332
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	125	1	133 2	N	-0-		-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120	1	59 2	N	-0-		-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
RAU, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8624 - 8636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1484 2	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
07	1550 #	1366	-0-	-184	-0-	10 9		61 1	N	9		127
08	1550 #	1355	-0-	-195	-0-	6 9		64 1	N	5		132

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341 2	N	-0-		6
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	253	1	337 2	N	-0-		6

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

GARWOOD, EAST (3900)		34091 800			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LEHRER SEC. 4		WELL #:	1	RRCID ->	190587	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3943 - 3945	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (2100)		34092 750			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
BASS, W. T.		WELL #:	1	RRCID ->	205217	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	2479	PERF.	2084 - 2092	

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	

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

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

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					
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-
07	1116 #	938	-0-	-178	-0-	226	1	712	2	N	-0-		-0-
08	1116 #	864	-0-	-252	-0-	213	1	651	2	N	-0-		-0-

US PETRO LP		879302											
REP PINTAIL FLATS		WELL #: 1		RRCID -> 212236		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-		99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-	99 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	142063				N	-0-		-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819											
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
08	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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	299	-0-	299	-0-	299	128	3	171	9	N	155	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299				N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299				N	-0-	133 1	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299				N	-0-		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22

CANTERA OPERATING, LLC		129692											
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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					
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-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		EOG RESOURCES, INC.		STINGRAY		34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER					
						253162								
						WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129 - 13078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		7500	14088	-0-	6588	96057	4050 1	87 9	9951 2	N	79	183 1		120
*10		7750	NO RPT	-0-	-7750	88307				N	NO RPT			120
*11		7500	-0-	-0-	-7500	80807				N	32			234
*12		7750	-0-	-0-	-7750	73057				N	58	181 0		111
*01		7750	501	-0-	-7249	65808	469 2		32 9	N	29			140
*02		7000	267	-0-	-6733	59075	259 2		8 9	N	7			147
*03		7750	-0-	-0-	-7750	51325				N	-0-			147
*04		7500	30	-0-	-7470	43855	30 2			N	-0-			147
*05		7750	1911	-0-	-5839	38016	1709 2		202 9	N	184			331
*06		7500	-0-	-0-	-7500	30516				N	12			343
*07		7750	1195	-0-	-6555	23961				N	-0-			343
*08		7750	NO RPT	-0-	-7750	16211				N	NO RPT			343

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		SOUTHWEST RESOURCES, INC.		MR. BOB		34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BURLESON					
						806471								
						WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11038 - 11223
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	348			348
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	348 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION		GRAVES, ANADEL				902624	NON-ASSOCIATED		CNTY: BRAZOS					
						WELL #:	1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11061 - 11223
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)		ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		HOWARD		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
						014471								
						WELL #:	1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254 - 15140
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-			132
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-				N	-0-			132
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-			132
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-			132
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

HOWARD						34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
						WELL #:	2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			89
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			89
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			89
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION				027200										
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350	- 10413	
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
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-
07		31 #	4	-0-	-27	-0-	2 1	2 2	N	-0-				-0-
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	4 1	12 2	N	-0-				-0-

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800	- 15325
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
07		2139 #	1050	-0-	-1089	-0-	1028 2	22 9	N	20			210
08		2139 #	1236	-0-	-903	-0-	1214 2	22 9	N	20	183 1		47

BUTAUD E				WELL #:	1	RRCID ->	251250	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11798	- 17300
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
07		4362 R	4362	-0-	-0-	-0-	4317 2	45 9	N	41			205
*08		3482 R	3482	-0-	-0-	-0-	3449 2	33 9	N	30			235

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000
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
07		11928 R	11928	-0-	-0-	-0-	11823 2	105 9	N	95			182
*08		10623 R	10623	-0-	-0-	-0-	10514 2	109 9	N	99	191 1		90

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776	- 15242
03		930 #	686	-0-	-244	-0-	685 2	1 9	N	1			233
04		900 #	453	-0-	-447	-0-	452 2	1 9	N	1			234
05		806 #	525	-0-	-281	-0-	524 2	1 9	N	1			235
06		750 #	697	-0-	-53	-0-	697 2		N	-0-			235
07		713 #	487	-0-	-226	-0-	486 2	1 9	N	1	178 1		58
08		682 #	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-			58

CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514	- 17024
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
07		1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1876 2	33 9	N	30			138
*08		2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2035 2	41 9	N	37			175

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
07	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	2	N	98				198
						108	9								
*08	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	N	81	183	1		96
						89	9								

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276

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
07	36828 #	35404	-0-	-1424	-0-	35213	2	191	9	N	174	197	1		211
08	41571 #	37757	-0-	-3814	-0-	37293	2	464	9	N	422	194	1		439

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
 WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

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 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-				150
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				150
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				150

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

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
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				108
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				108

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

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
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4				108
08	248 N	67	-0-	-181	-0-	64	2	3	9	N	3	375	1		111

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276												
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

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105												
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689												
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1980	3	43	9	N	149
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1905	3	33	9	N	179
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1969	3	32	9	N	22
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1866	3	31	9	N	50
07	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1877	3	25	9	N	73
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1833	3	29	9	N	99

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416												
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	145
04	1080	N	976	-0-	-104	-0-	964	3	12	9	N	156
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	N	168
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	802	3	10	9	N	177
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	851	3	10	9	N	186
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	3	14	9	N	199

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
03	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1582	2	39	9	N	147
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1753	2	46	9	N	189
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1760	2	30	9	N	42
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	77
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1833	2	42	9	N	115
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	147

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	310
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	310
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	310
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	310
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	310
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	310

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
SIDONIA		WELL #:		1	RRCID ->	119122	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11101	- 11084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 2		3 9	N	3			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
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			70
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			70

LEEEXUS OIL LLC				495350									
DUSEK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440	- 11454	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
APPELT		WELL #:		5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875	- 11935	
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
07	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3054 2		61 9	N	55			231
08	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3014 2		56 9	N	51	184 1		98

APPELT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757	- 11822	
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
07	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3078 2		53 9	N	48			195
08	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3047 2		43 9	N	39			234

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076	- 11126	
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
07	5301 X	4964	-0-	-337	-0-	4951 2		13 9	N	12			152
08	5115 X	4935	-0-	-180	-0-	4922 2		13 9	N	12			164

HERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178	- 12200	
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
07	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	2349 2		42 9	N	38			127
08	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2364 2		42 9	N	38			165

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
M	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
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
07	1364 X	1177	-0-	-187	-0-	1142	2	35 9	N	32		209
08	1736 X	699	-0-	-1037	-0-	691	2	8 9	N	7		216

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
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
07	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2485	2	40 9	N	36		145
08	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2627	2	46 9	N	42		187

HACKEBEIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103275		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202				
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	588 N	12	-0-	-576	-0-	12	2		N	-0-		-0-
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
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
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2037	2	19 9	N	17		172
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11 9	N	10		182

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
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
07	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	3728	2	63 9	N	57	185 1	73
08	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3726	2	76 9	N	69		142

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
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
07	2666 X	2576	-0-	-90	-0-	2536	2	40 9	N	36		155
08	2666 X	2372	-0-	-294	-0-	2337	2	35 9	N	32		187

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
07		837 N	711	-0-	-126	-0-	696 2	15	9	N	14			141
08		775 N	750	-0-	-25	-0-	732 2	18	9	N	16			157

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 -	12112	
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-
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 -	11979	
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-
07		279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3			N	-0-			-0-
08		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 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	
03		3658 X	2654	-0-	-1004	-0-	2610 2	44	9	N	40	192	1	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		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3452 2	63	9	N	57	177	1	37
*07		3596 X	2066	-0-	-1530	-0-	2054 2	12	9	N	11			48
08		3782 X	811	-0-	-2971	-0-	809 2	2	9	N	2			50

HIRE				WELL #:	1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 -	11976	
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	186	1	85
06		2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2792 2	52	9	N	47			132
07		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2832 2	61	9	N	55			187
08		2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2844 2	39	9	N	35	180	1	42

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 -	11882	
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	177	1	75
05		3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2797 2	59	9	N	54			129
06		2880 X	2573	-0-	-307	-0-	2517 2	56	9	N	51			180
*07		3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2706 2	42	9	N	38	190	1	28
08		3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2714 2	55	9	N	50			78

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	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		5723 X	5723	-0-	-0-	5611 2	112 9	N		102			224
04		7470 X	3123	-0-	-4347	3089 2	34 9	N		31	193 1		62
05		7719 X	6008	-0-	-1711	5909 2	99 9	N		90			152
06		7470 X	6235	-0-	-1235	6148 2	87 9	N		79	189 1		42
07		5735 X	1551	-0-	-4184	1539 2	12 9	N		11			53
08		6014 X	2942	-0-	-3072	2907 2	35 9	N		32			85

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	
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		1829 N	1773	-0-	-56	1717 2	56 9	N		51			204
04		1970 N	1970	-0-	-0-	1906 2	64 9	N		58	196 1		66
05		1798 N	1779	-0-	-19	1744 2	35 9	N		32			98
06		1807 N	1807	-0-	-0-	1750 2	57 9	N		52			150
07		1812 N	1812	-0-	-0-	1777 2	35 9	N		32			182
08		1767 N	1738	-0-	-29	1707 2	31 9	N		28			210

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	
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		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		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-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	
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		12467 X	1544	-0-	-10923	1507 2	37 9	Y		34	30 1		17
04		12974 X	12974	-0-	-0-	1535 2	1110 3	Y		19	21 1		15
						10308 5	21 9						
05		13632 X	13632	-0-	-0-	1618 2	923 3	Y		30	30 1		15
						11058 5	33 9						
06		12871 X	12871	-0-	-0-	1495 2	1171 3	Y		20	16 1		19
						10183 5	22 9						
07		13203 X	13203	-0-	-0-	1526 2	976 3	Y		13	16 1		16
						10687 5	14 9						
*08		13290 X	13290	-0-	-0-	1470 2	1080 3	Y		21	32 1		5
						10717 5	23 9						

RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9880 - 9905
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		25313 X	3363	-0-	-21950	3328 2	35 9	Y		32	28 1		9
04		12903 X	12903	-0-	-0-	3204 2	1994 3	Y		18	13 1		14
						7685 5	20 9						
05		13147 X	13147	-0-	-0-	3415 2	1944 3	Y		28	28 1		14
						7757 5	31 9						
06		12574 X	12574	-0-	-0-	3266 2	1912 3	Y		17	14 1		17
						7377 5	19 9						
07		11829 X	11829	-0-	-0-	2924 2	1716 3	Y		10	14 1		13
						7178 5	11 9						
*08		12622 X	12622	-0-	-0-	2686 2	1925 3	Y		20	28 1		5
						7989 5	22 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	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		
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
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	1612	2	928	3	Y	16	16	1	8
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	1538	2	902	3	Y	10	8	1	10
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	1704	2	854	3	Y	7	8	1	9
*08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1600	2	1186	3	Y	13	19	1	3
						14	9							

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014				
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
05	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	11008	5	39	9					
06	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	2074	2	1193	3	Y	58	56	1	29
07	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	11797	5	64	9					
*08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	1826	2	1066	3	Y	36	30	1	35
						11153	5	40	9					
						1332	2	693	3	Y	22	29	1	28
						11415	5	24	9					
						749	2	393	3	Y	25	47	1	6
						7444	5	28	9					

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970				
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
05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10316	5	28	9					
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	2026	2	1160	3	Y	41	41	1	20
07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	10653	5	45	9					
*08	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	2004	2	1175	3	Y	26	21	1	25
						10216	5	29	9					
						2066	2	1274	3	Y	17	21	1	21
						10532	5	19	9					
						1899	2	1409	3	Y	30	44	1	7
						10498	5	33	9					

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075				
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	1	9	Y	-0-	2	1	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	5	1	9	Y	1			1
07	1209 N	7	-0-	-1202	-0-	5	2	2	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	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		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					
07		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	2462 2	1534 3	Y	28	35 1		35
							5930 5	31 9					
*08		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	2517 2	1952 3	Y	51	74 1		12
							5798 5	56 9					

WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 - 9982	
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						
07		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	5921 2	3791 3	Y	54	63 1		67
							59 9						
*08		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	5536 2	4298 3	Y	97	141 1		23
							107 9						

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9992 - 10020	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		8	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997											
HAMMERHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10042 - 10052	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED			ONE WELL						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LEHMANN-ZOCH		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4942 - 4945	
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					125
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					125

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					10
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					10

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	0 W	117	-0-	117	651	117	2			N	-0-					-0-
08	0 W	122	-0-	122	773	122	2			N	-0-					-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	479	2	9	9	N	8					72
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	486	2	9	9	N	8	46	1			34

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470
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-
07	INJECT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
08	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
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-
07	4650 X	4402 -0- -248 -0- 102 1 4300 2 N -0-	-0-
08	4650 X	3724 -0- -926 -0- 103 1 3621 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
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
07	T. A.	-0- -0- -0- -0- N -0-	48
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-	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
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
07	2077 N	1510 -0- -567 -0- 1467 2 43 9 N 39	140
08	1612 N	1336 -0- -276 -0- 1300 2 36 9 N 33	173

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616
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 1 174
*07	1457 N	1457 -0- -0- -0- 1406 3 51 9 N 46	220
08	1674 N	1261 -0- -413 -0- 1218 2 43 9 N 39	1 8 258

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

PETERS				WELL #: 1	RRCID -> 119938	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11404	- 11831							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSEN				WELL #: 1	RRCID -> 120758	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 11652	PERF.10981	- 11594							
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	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					105
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RAMSEY-LYONS				WELL #: 1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10977	- 10994							
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	786	-0-	-24	-0-	774 3	12 9	N	11							136
07	775 N	673	-0-	-102	-0-	604 3	69 9	N	63	182 1						17
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	604 3	36 9	N	33							50

WATT-COLVIN				WELL #: 1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 8867	- 9079						
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	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-							-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-							-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-							-0-

SCHOENEMANN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9922	- 10578						
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							94

PECAN CREEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10184	- 10286						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.//		020596								
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8451 - 8654
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
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		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		55
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		55
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-		55

APACHE CORPORATION				027200								
REVELLE		WELL #:		1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	N/A
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1205 2	61 9	N	55	177 1		33	
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503 2	4 9	N	4			37	

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9729 - 13473
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	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 2	13 9	N	12			100	
08	837 N	530	-0-	-307	-0-	516 2	14 9	N	13			113	

SANTA FE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10009 - 11422
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
BCL OPERATING, LLC		040199												
MANCUSO UNIT #1		WELL #: 1H		RRCID -> 154901		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758						
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
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANCUSO UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150						
03	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	958	-0-	-302	958	3			N	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426					N	NO RPT			-0-

BHEC CORPORATION		040794		WELL #: 2		RRCID -> 149086		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMADILLO		WELL #: 1		RRCID -> 226474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594						
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-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				
03	403	N	352	-0-	-51	352	2			N	-0-			33
04	330	N	316	-0-	-14	316	2			N	-0-			33
05	403	N	318	-0-	-85	318	2			N	-0-			33
06	330	N	323	-0-	-7	323	2			N	-0-			33
07	341	N	271	-0-	-70	271	2			N	-0-			33
*08	329	N	329	-0-	-0-	329	2			N	-0-			33

BASS PETROLEUM, INC		054836		WELL #: 1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840				
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	82	N	82	-0-	-0-	82	2			N	-0-			59
05	165	N	165	-0-	-0-	165	2			N	-0-			59
06	139	N	139	-0-	-0-	139	2			N	-0-			59
07	141	N	141	-0-	-0-	141	2			N	-0-			59
08	155	N	8	-0-	-147	8	2			N	-0-			59

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1 8	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					26

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A	
LUCILLE MILLER		WELL #:		1							
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
07	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1390 3	41 9	N	37	180 1	46
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	985 3	24 9	N	22		68

ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844		
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
05	5053 X	3112	-0-	-1941	-0-	3040 3	72 9	N	65	7 6	1 8	113
06	4890 X	4735	-0-	-155	-0-	4592 3	143 9	N	130	179 1		64
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5051 3	134 9	N	122			186
*08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5024 3	120 9	N	109	191 1		104

ATHENA		WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535		
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
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-			73
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			73

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065		
DOROTHY UNIT												
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
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-	778 2		N	-0-			109
08	1116 N	772	-0-	-344	-0-	772 2		N	-0-			109

CHEYENNE		WELL #:		1HC		RRCID -> 161255		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
STIERNBERG - TOW		WELL #: 1H		RRCID -> 164989		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635				
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04		1 N	1 -0-	-0-	-0-			1 2	N	-0-		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		100
08		0 N	-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				
03		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		157
04		1 N	1 -0-	-0-	-0-			1 2	N	-0-		157
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
07		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		157
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #: 1		RRCID -> 155934		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHISOS, LTD. APPELT "E"		WELL #: 5H		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587				
03	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2858	2	55 9	N	50		254
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14 9	N	13		267
05	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2781	2	33 9	N	30		297
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2622	2	45 9	N	41	175 1	163
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3019	2	37 9	N	34		197
08	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2867	2	33 9	N	30		227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CIRRUS PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 154090										
HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	5 1	148 2	N	5			161
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	6 9						161
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	5 1	124 2	N	-0-			163
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 9						168
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	N	5			170
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 9	348 2	N	2			172
						2 9	285 2	N	2			
						5 1						
						2 9						

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
FICK-GIESENSCHLAG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214803		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
JERICHO-VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			46
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			46
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-			46
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			46
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	144 1	228 2	N	-0-			46
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22 1	34 2	N	-0-			46

WALKER, M. P.		2H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135					
03	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1491 1	68 2	N	74			106
04	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	81 9						177
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	940 1	78 9	N	71			116
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	516 1	1876 2	N	112	173 1		43
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	123 9						136
08	2511 N	1616	-0-	-895	-0-	448 1	1539 2	N	100	173 1		195
						110 9						
						809 1	1083 2	N	93			
						102 9						
						1005 1	546 2	N	59			
						65 9						

VILAS-MOORE		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166					
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	64 1	2061 2	N	35			197
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	39 9						48
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	43 1	2599 2	N	29	178 1		63
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	32 9						83
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	78 1	2514 2	N	15			104
*08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	17 9						120
						66 1	2301 2	N	20			
						22 9						
						911 1	1435 2	N	21			
						23 9						
						903 1	1414 2	N	16			
						18 9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
						55	9						
05	3100 N	3771	-0-	671	671	179	1	3076	2	N	469	535 1	114
						516	9						
06	3000 N	5780	-0-	2780	3451	306	1	4949	2	N	477	531 1	60
						525	9						
07	3100 N	7431	-0-	4331	7782	459	1	6486	2	N	442	352 1	150
						486	9						
*08	12538 X	4756	-0-	-7782	-0-	298	1	4147	2	N	283	350 1	83
						311	9						

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174													
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
						31	9						
07	14B2 EXT	1171	-0-	1171	2392	229	1	884	2	N	53		190
						58	9						
08	14B2 EXT	618	-0-	618	3010	127	1	483	2	N	7		197
						8	9						

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280													
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
						349	9						
06	3000 N	8496	-0-	5496	26152	482	1	7786	2	N	207	176 1	258
						228	9					1 8	
07	31728 X	5576	-0-	-26152	-0-	360	1	5081	2	N	123	174 1	206
						135	9					1 8	
*08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	271	1	3769	2	N	55	177 1	84
						61	9						

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006													
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
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	41	1	577	2	N	82	176 1	40
						90	9						
08	558 N	93	-0-	-465	-0-	6	1	87	2	N	-0-		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	138	1	2139	2	N	35			172
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	379	1	6038	2	N	75	179	1	68
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	326	1	5606	2	N	20			88
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	222	1	3599	2	N	10			98
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	278	1	3934	2	N	20			118
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	212	1	2959	2	N	21			139

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
03	1767 X	1066	-0-	-701	-0-	64	1	991	2	N	10			140
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
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-			140
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	N	-0-			140

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
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
07	3100 N	4105	-0-	1005	1005	1524	1	2509	2	N	65			165
*08	3100 N	2280	-0-	-820	185	865	1	1415	2	N	-0-			165

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
03	651 N	468	-0-	-183	-0-	129	1	327	2	N	11	1	8	37
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	8			45
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-			45
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	14	1	412	2	N	9	1	8	53
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	120	1	300	2	N	5			58
08	775 N	420	-0-	-355	-0-	116	1	291	2	N	12			70

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.	13000 - 16800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	N	-0-	40
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	N	-0-	40

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11268 - 15927
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E P C OIL & GAS, INC.		WELL #:		238482	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438
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
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	357	2	26	9	N	24	173
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	48	2	40	9	N	36	36

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11200 - 11410
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374
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
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-	119
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-	119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	161671	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	N/A
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202

RECLASSIFIED TO OIL					08/01/2003							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871 2	6 9		N	5		155
08	930 N	747	-0-	-183	-0-	738 2	9 9		N	8		163

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
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						
07	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	220 1	4202 2		N	49	184 1	66
						54 9						
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	220 1	4196 2		N	47		113
						52 9						

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772												
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
07	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2685 2	249 9		N	226	384 1	58
08	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2585 2	228 9		N	207	184 1	81

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465												
03	2728 X	1955	-0-	-773	-0-	220 1	1702 2		N	30		195
						33 9						
04	2640 X	1782	-0-	-858	-0-	213 1	1547 2		N	20		215
						22 9						
05	2728 X	1837	-0-	-891	-0-	220 1	1596 2		N	19		234
						21 9						
06	2610 X	1759	-0-	-851	-0-	220 1	1521 2		N	16		250
						18 9						
07	2697 X	1927	-0-	-770	-0-	220 1	1673 2		N	31	187 1	94
						34 9						
08	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	220 1	1578 2		N	17		111
						19 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266						
M	O	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507						
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-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FISCHER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 094283		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435						
03	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6667	2	83	9	N	75	197	1	84
04	6690 X	6535	-0-	-155	-0-	6439	2	96	9	N	87			171
05	6913 X	6538	-0-	-375	-0-	6471	2	67	9	N	61	192	1	40
06	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	6273	2	88	9	N	80			120
07	6758 X	6354	-0-	-404	-0-	6308	2	46	9	N	42			162
08	6758 X	6591	-0-	-167	-0-	6504	2	87	9	N	79	193	1	48

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345						
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-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

STRANGER, T. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096						
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
07	T. A.	7113	-0-	7113	38737	6961	2	152	9	N	138	184	1	87
08	T. A.	6398	-0-	6398	45135	6246	2	152	9	N	138	185	1	40

TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 103622		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147		
M	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	AMT
										BALANCE
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	59
06	2190 N	660	-0-	-1530	-0-	626 2	34 9	N	31	90
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145 2	33 9	N	30	120
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2124 2	34 9	N	31	151

SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490		
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	220 1	1849 2	N	9	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				
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	220 1	1993 2	N	31	211
						34 9				
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	220 1	1926 2	N	25	55
						28 9				

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075		
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	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
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1674 2	33 9	N	30	147
08	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1659 2	28 9	N	25	172

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767		
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	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
07	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	2780 2	28 9	N	25	192
08	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2639 2	24 9	N	22	214

LOU-ANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ELO		WELL #: 1RE		RRCID -> 112213		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652		
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
03	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	555 1	3338 2	N	52	219
04	4140 X	3886	-0-	-254	-0-	537 1	3328 2	N	19	238
05	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	555 1	3014 2	N	48 191 1	95
06	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	520 1	3053 2	N	41	136
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	555 1	3777 2	N	47	183
*08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	555 1	3953 2	N	49	232
						54 9				
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485		
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
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1500 2	4 9	N	4 184 1	31
08	2759 X	1558	-0-	-1201	-0-	1529 2	29 9	N	26	57
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825		
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3981 2	83 9	N	75 192 1	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
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3258 2	35 9	N	32 188 1	66
*08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3852 2	29 9	N	26	92
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846		
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3817 2	61 9	N	55 189 1	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	43 195 1	54
07	4371 X	3370	-0-	-1001	-0-	3330 2	40 9	N	36	90
08	3875 X	2643	-0-	-1232	-0-	2612 2	31 9	N	28	118
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943								
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	577 1	1561 2	N	86							150
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	558 1	1561 2	N	91							241
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	100 9	1548 2	N	91	190	1					142
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	577 1	1531 2	N	74							216
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	100 9	1516 2	N	84	189	1					111
08	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	577 1	1382 2	N	63							174
						92 9										
						69 9										

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432								
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	1					29
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652 2	11 9	N	10							39
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	592 2	8 9	N	7							46

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700								
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
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1789 2	95 9	N	86							132
*08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2194 2	125 9	N	114	184	1					62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
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		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
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1225 2	100 9	N	91	193 1		147
*08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1052 2	118 9	N	107	187 1		67

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
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
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1598 2	59 9	N	54	178 1		88
*08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1596 2	55 9	N	50			138

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425													
03		4681 X	14	-0-	-4667	-0-	12 2	2 9	N	2			182
04		2490 X	43	-0-	-2447	-0-	43 2		N	-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
07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3570 2	68 9	N	62	193 1		64
*08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3196 2	63 9	N	57			121

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673													
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
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
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1695 2	259 9	N	235	193 1		163
08		2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1444 2	248 9	N	225	192 1		196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
03	2325 N	1732	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	1576	2	156	9	N	142	193	1				193
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	190	9	N	173	189	1				177
05	2139 N	1763	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	1633	2	130	9	N	118	190	1				105
06	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1427	2	124	9	N	113						218
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	180	9	N	164	190	1				192
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1603	2	116	9	N	105	177	1				120

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730																			
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1494	2	N	87	187	1				66
04	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	558	1	1044	2	N	62						128
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1687	2	N	87						215
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	N	81	190	1				106
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1016	2	N	70						176
*08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1904	2	N	88	181	1				83

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802																			
03	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	981	2	62	9	N	56						130
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	73	9	N	66						196
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	192	1				52
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	80	9	N	73						125
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	81	9	N	74						199
08	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	1041	2	55	9	N	50	189	1				60

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430																			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431																			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10						246
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	202	2	32	9	N	29	190	1				85
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	318	2	22	9	N	20						105
06	330 N	234	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	182	2	52	9	N	47						152
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	N	26						178
08	341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	191	2	39	9	N	35						213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993												TOTAL DEPTH 15875	PERF.11990 - 15875
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883 N	2855 -0-	-28	-0-	2814 2	41 9	N	37					174
04	2760 N	2726 -0-	-34	-0-	2693 2	33 9	N	30					204
05	2852 N	2807 -0-	-45	-0-	2772 2	35 9	N	32	189	1			47
06	2760 N	2748 -0-	-12	-0-	2717 2	31 9	N	28					75
07	2886 N	2886 -0-	-0-	-0-	2852 2	34 9	N	31					106
08	2821 N	2778 -0-	-43	-0-	2746 2	32 9	N	29					135

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992												TOTAL DEPTH 13040	PERF.10476 - 13040
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH 15137	PERF.10697 - 15124
03	5580 X	5321 -0-	-259	-0-	5076 2	245 9	N	223	380	1			116
04	6330 X	6017 -0-	-313	-0-	5854 2	163 9	N	148					264
05	6541 X	5312 -0-	-1229	-0-	5217 2	95 9	N	86	194	1			156
06	6330 X	5991 -0-	-339	-0-	5793 2	198 9	N	180					336
07	5930 X	5930 -0-	-0-	-0-	5724 2	206 9	N	187	377	1			146
08	6231 X	5621 -0-	-610	-0-	5381 2	240 9	N	218	192	1			172

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002												TOTAL DEPTH 10762	PERF.10485 - 14572
03	1364 N	1173 -0-	-191	-0-	591 1	494 2	N	80	189	1			96
04	1110 N	807 -0-	-303	-0-	572 1	166 2	N	63					159
05	985 N	985 -0-	-0-	-0-	591 1	327 2	N	61					220
06	1140 N	759 -0-	-381	-0-	591 1	103 2	N	59	192	1			87
07	1146 N	1146 -0-	-0-	-0-	591 1	470 2	N	77					164
*08	1278 N	1278 -0-	-0-	-0-	591 1	595 2	N	84	184	1			64

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993												TOTAL DEPTH 14339	PERF.10300 - 14339
03	2170 X	1174 -0-	-996	-0-	1138 2	36 9	N	33					149
04	2100 X	1780 -0-	-320	-0-	1725 2	55 9	N	50					199
05	2114 X	2114 -0-	-0-	-0-	2068 2	46 9	N	42	193	1			48
06	1920 X	1363 -0-	-557	-0-	1326 2	37 9	N	34					82
07	2068 X	2068 -0-	-0-	-0-	2020 2	48 9	N	44					126
08	2108 X	1619 -0-	-489	-0-	1572 2	47 9	N	43					169

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993												TOTAL DEPTH 14123	PERF.10700 - 14123
03	6882 X	1860 -0-	-5022	-0-	1735 2	125 9	Y	114	179	1			115
04	4020 X	1626 -0-	-2394	-0-	1532 2	94 9	Y	85					200
05	2356 X	1700 -0-	-656	-0-	1568 2	132 9	Y	120	185	1			135
06	2130 X	544 -0-	-1586	-0-	519 2	25 9	Y	23					158
07	2046 X	1813 -0-	-233	-0-	1706 2	107 9	Y	97	177	1			78
08	1860 X	1473 -0-	-387	-0-	1381 2	92 9	Y	84					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	89 2	25 9	N	23	235
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 2	3 9	N	3	47
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	296 2	72 9	N	65	112
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	447 2	42 9	N	38	150
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	286 2	22 9	N	20	170
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	221 2	22 9	N	20	190

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653		
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2139 2	30 9	N	27	87
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2019 2	26 9	N	24	111
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1902 2	25 9	N	23	134
06	2100 X	1442	-0-	-658	-0-	1423 2	19 9	N	17	151
07	2170 X	1697	-0-	-473	-0-	1676 2	21 9	N	19	170
*08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2218 2	22 9	N	20	190

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925		
03	9889 X	7953	-0-	-1936	-0-	7682 2	271 9	N	246	126
04	9570 X	6987	-0-	-2583	-0-	6721 2	266 9	N	242	171
05	9703 X	7401	-0-	-2302	-0-	7159 2	242 9	N	220	202
06	8880 X	7181	-0-	-1699	-0-	6939 2	242 9	N	220	228
07	8122 X	7567	-0-	-555	-0-	7327 2	240 9	N	218	73
08	7967 X	7581	-0-	-386	-0-	7311 2	270 9	N	245	130

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064		
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1061 2	190 9	N	173	250
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	721 2	66 9	N	60	116
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	159 2	17 9	N	15	131
06	1200 N	174	-0-	-1026	-0-	153 2	21 9	N	19	150
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	592 2	102 9	N	93	66
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	411 2	55 9	N	50	116

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025		
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	397 2	78 9	N	71	126
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	360 2	63 9	N	57	183
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	351 2	47 9	N	43	226
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	369 2	21 9	N	19	58
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	360 2	59 9	N	54	112
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	387 2	59 9	N	54	166

EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730		
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
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	N	3	217
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	268 2	1 9	N	1	41

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219		
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3230 2	123 9	N	112	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	32
06	3240 X	2126	-0-	-1114	-0-	2051 2	75 9	N	68	100
07	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2145 2	73 9	N	66	166
08	3348 X	1738	-0-	-1610	-0-	1684 2	54 9	N	49	34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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	
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7410 2	315 9	N	286	378 1	48	
*08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6887 2	238 9	N	216	192 1	72	

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384												
03	1085 X	981	-0-	-104	-0-	391 1	550 2	N	36		146	
04	1110 X	1020	-0-	-90	-0-	391 1	590 2	N	35		181	
05	1209 X	929	-0-	-280	-0-	391 1	506 2	N	29		210	
06	1170 X	1091	-0-	-79	-0-	378 1	667 2	N	42	185 1	67	
07	1209 X	942	-0-	-267	-0-	404 1	504 2	N	31		98	
08	1054 X	999	-0-	-55	-0-	391 1	560 2	N	44		142	

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212												
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	
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	765 2	24 9	N	22		292	
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	858 2	20 9	N	18	195 1	115	

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882												
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	
07	2976 X	2495	-0-	-481	-0-	2355 2	140 9	N	127	190 1	136	
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2543 2	144 9	N	131	181 1	86	

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1247 2	62 9	N	56		217	
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1198 2	53 9	N	48	180 1	85	
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1278 2	53 9	N	48		133	
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1119 2	45 9	N	41		174	
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1141 2	48 9	N	44		218	
08	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1149 2	51 9	N	46	182 1	82	

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
03	12865 X	6964	-0-	-5901	-0-	6296 2	668 9	N	607	575 1	141	
04	12450 X	8994	-0-	-3456	-0-	8212 2	782 9	N	711	755 1	97	
05	9052 X	6349	-0-	-2703	-0-	5686 2	663 9	N	603	580 1	120	
06	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	6486 2	842 9	N	765	767 1	118	
07	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7017 2	760 9	N	691	770 1	39	
08	9300 X	7020	-0-	-2280	-0-	6411 2	609 9	N	554	379 1	214	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2020	2	63	9	N	57	191	1		121
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2054	2	56	9	N	51				172
05	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2093	2	53	9	N	48				220
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2018	2	53	9	N	48				268
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2037	2	56	9	N	51	193	1		126
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2079	2	50	9	N	45				171

LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422						
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	577	1	975	2	N	36				211
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	558	1	435	2	N	4	181	1		34
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	577	1	53	2	N	1				35
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	N	11				46
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	230	1	1912	2	N	41				87
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	577	1	1469	2	N	36				123

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272						
03	6913 X	3235	-0-	-3678	-0-	2967	2	268	9	N	244	194	1		94
04	5190 X	3616	-0-	-1574	-0-	3304	2	312	9	N	284	187	1		191
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3850	2	323	9	N	294	394	1		91
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3415	2	292	9	N	265	194	1		162
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3726	2	303	9	N	275	377	1		60
08	4185 X	3838	-0-	-347	-0-	3548	2	290	9	N	264	184	1		140

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993			TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044						
03	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	577	1	925	2	N	69				201
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	558	1	888	2	N	59				260
05	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	577	1	883	2	N	58	190	1		128
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	540	1	928	2	N	67				195
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	50				245
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	577	1	993	2	N	70	183	1		132

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993			TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455						
03	8463 X	4383	-0-	-4080	-0-	4143	2	240	9	N	218	194	1		156
04	8190 X	4937	-0-	-3253	-0-	4632	2	305	9	N	277	189	1		244
05	8463 X	5286	-0-	-3177	-0-	4955	2	331	9	N	301	374	1		171
06	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	9904	2	853	9	N	775	774	1		172
07	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	7923	2	596	9	N	542	577	1		137
*08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8381	2	436	9	N	396	377	1		156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 14277		PERF.11101 - 14277	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2430	2	56	9	89
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2245	2	63	9	146
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2209	2	58	9	199
06	2340 N	2236	-0-	-104	-0-		2190	2	46	9	48
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2296	2	41	9	85
08	2263 N	2090	-0-	-173	-0-		2046	2	44	9	125

FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739		PERF.11237 - 13739	
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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	
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1342	2	2	9	52
04	3000 N	3089	-0-	89	-0-	89	3087	2	2	9	54
05	2081 N	1992	-0-	-89	-0-		1990	2	2	9	56
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1745	2	1	9	57
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			57
*08	833 X	833	-0-	-0-	-0-		833	2			57

MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027	
03	837 N	675	-0-	-162	-0-		641	2	34	9	72
04	720 N	656	-0-	-64	-0-		626	2	30	9	99
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1013	2	31	9	127
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1512	2	52	9	174
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1556	2	111	9	98
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1086	2	46	9	140

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422	
03	4898 X	4807	-0-	-91	-0-		521	1	4220	2	81
							66	9			
04	4710 X	4207	-0-	-503	-0-		504	1	3660	2	120
							43	9			
05	4867 X	4250	-0-	-617	-0-		577	1	3619	2	169
							54	9			
06	4710 X	3696	-0-	-1014	-0-		558	1	3081	2	221
							57	9			
07	4805 X	2786	-0-	-2019	-0-		223	1	2543	2	47
							20	9			
08	4805 X	4359	-0-	-446	-0-		502	1	3813	2	87
							44	9			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
KRAUSE-O.L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148014	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650	- 15217						
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER-OL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148096	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933	- 15258						
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
07	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4407	2	155	9	N	141	192	1		174
08	4898 X	4141	-0-	-757	-0-	4006	2	135	9	N	123	179	1		118

FALKENBERG B H UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 148121	COMPL. DATE 11/26/1993	TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9294	- 11014						
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
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				65
08	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						
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
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12				191
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	145	2	8	9	N	7				198

DUNLAP-BRYAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148172	COMPL. DATE 01/08/1994	TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626	- 15101						
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
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	2	89	9	N	81	179	1		48
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	2	62	9	N	56				104

A.L.				WELL #: 1 H	RRCID -> 148174	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030	- 14707						
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
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15				129
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7				136

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 148286	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 13754	PERF.10368	- 13754						
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
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47				178
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	837	2	52	9	N	47	185	1		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1664	2	136	9	N	124	191	1	36
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1713	2	132	9	N	120			156

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687					
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
07	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3301	2	11	9	N	10			112
08	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3124	2	11	9	N	10			122

SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEGNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148619		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428					
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
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1923	2	162	9	N	147	183	1	127
*08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1953	2	153	9	N	139	191	1	75

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010					
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							
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	577	1	784	2	N	99			170
						109	9							
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	99	178	1	91
						109	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993			TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						133
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	140
05	3100	N	12480	-0-	9380	9380	12047	2	433	9	N	151
06	3000	N	11746	-0-	8746	18126	11398	2	348	9	N	81
07	3100	N	4137	-0-	1037	19163	4085	2	52	9	N	128
*08	23544	X	4381	-0-	-19163	-0-	4330	2	51	9	N	174

DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540			
03	6789	X	5822	-0-	-967	-0-	5787	2	35	9	N	147
04	6570	X	6338	-0-	-232	-0-	6301	2	37	9	N	181
05	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	5546	2	32	9	N	210
06	5970	X	5667	-0-	-303	-0-	5582	2	85	9	N	99
07	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	5586	2	35	9	N	131
08	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	5555	2	33	9	N	161

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760			
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3328	2	171	9	N	168
04	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3168	2	154	9	N	113
05	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3108	2	174	9	N	80
06	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	2971	2	158	9	N	224
07	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3015	2	125	9	N	147
08	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	2759	2	138	9	N	79

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450			
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3283	2	23	9	N	136
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3657	2	20	9	N	154
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3486	2	20	9	N	172
06	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3249	2	17	9	N	187
07	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3528	2	18	9	N	203
08	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3321	2	47	9	N	66

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174			
03	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1037	2	48	9	N	153
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	203
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1221	2	48	9	N	51
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1250	2	43	9	N	90
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1479	2	44	9	N	130
*08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2331	2	42	9	N	168

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900			
03	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1169	2	86	9	N	152
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1244	2	77	9	N	37
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1280	2	73	9	N	103
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1234	2	70	9	N	167
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	204
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1380	2	89	9	N	105

DERRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163			
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	6095	2	469	9	N	277
04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	5106	2	418	9	N	277
05	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6183	2	416	9	N	263
06	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5466	2	392	9	N	233
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5174	2	377	9	N	186
08	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5329	2	361	9	N	161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341		
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
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
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	126
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-	126

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602		
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	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
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	740 2	30 9	N	27	97
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	679 2	31 9	N	28	125

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735		
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
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 2	11 9	N	10	155
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	726 2	9 9	N	8	163

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973		
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
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	64
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		Y	-0-	64

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789		
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	38
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1799 2	45 9	N	41	79
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1836 2	47 9	N	43	122
08	2325 X	1586	-0-	-739	-0-	1547 2	39 9	N	35	157

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605		
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
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	604 2	4 9	N	4	29
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	482 2	7 9	N	6	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

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
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
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	N	49					100
08	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1525	2	51	9	N	46					146

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

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
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					98
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					100

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	577	1	1595	2	N	26					207
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	558	1	1355	2	N	15	186	1			36
05	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	577	1	1385	2	N	16					52
06	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	540	1	1351	2	N	15					67
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	577	1	1308	2	N	17					84
08	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	577	1	1268	2	N	14					98

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	577	1	4275	2	N	35					140
04	4290 X	1091	-0-	-3199	-0-	558	1	531	2	N	2					142
05	4433 X	2136	-0-	-2297	-0-	577	1	1548	2	N	10					152
06	4740 X	2494	-0-	-2246	-0-	540	1	1944	2	N	9					161
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	577	1	4530	2	N	25					186
08	4898 X	1667	-0-	-3231	-0-	577	1	1089	2	N	1					187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994										TOTAL DEPTH 14065	PERF.10276 - 14065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	4092	X	3552	-0-	-540	-0-	3549	2	3 9	N	3			139
08	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3568	2	10 9	N	9			148

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994										TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8378 - 12474			
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	560	2	12 9	N	11			177
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26 9	N	24			201
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	577	1	1992 2	N	29			230
							32	9						
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	558	1	1712 2	N	20	192 1		58
							22	9						
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	577	1	1462 2	N	14			72
							15	9						
08	2604	N	2001	-0-	-603	-0-	577	1	1409 2	N	14			86
							15	9						

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994										TOTAL DEPTH 15885	PERF.11538 - 15885			
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	633	2	26 9	N	24			119
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4 9	N	4			123
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2		N	-0-			123
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	285	2	59 9	N	54			177
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3 9	N	3			180
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	647	2	37 9	N	34	183 1		31

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH 15910	PERF.12078 - 15910			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5487 X	4761	-0-	-726	-0-	4724 2	37 9	N	34		81
04		5190 X	4418	-0-	-772	-0-	4388 2	30 9	N	27		108
05		5270 X	4434	-0-	-836	-0-	4405 2	29 9	N	26		134
06		4830 X	4684	-0-	-146	-0-	4658 2	26 9	N	24		158
07		4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4652 2	25 9	N	23		181
08		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4126 2	21 9	N	19		200

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915												
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	969 2	28 9	N	25		180
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	923 2	21 9	N	19		199
05		868 N	791	-0-	-77	-0-	776 2	15 9	N	14	186 1	27
06		960 N	892	-0-	-68	-0-	871 2	21 9	N	19		46
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	820 2	20 9	N	18		64
*08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	862 2	22 9	N	20		84

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
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
07		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3823 2	10 9	N	9	165 1	34
*08		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3854 2	12 9	N	11		45

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
03		3100 N	3345	-0-	245	245	360 1	2966 2	N	17		174
							19 9					
04		2861 N	2616	-0-	-245	-0-	348 1	2259 2	N	8		182
							9 9					
05		3038 X	2498	-0-	-540	-0-	360 1	2124 2	N	13		195
							14 9					
06		2940 X	2918	-0-	-22	-0-	360 1	2546 2	N	11		206
							12 9					
07		3038 X	2130	-0-	-908	-0-	360 1	1764 2	N	5	186 1	25
							6 9					
*08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	360 1	2806 2	N	16		41
							18 9					

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
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
07		13485 X	10166	-0-	-3319	-0-	9982 2	184 9	N	167	193 1	98
08		11811 X	9011	-0-	-2800	-0-	8877 2	134 9	N	122	190 1	30

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
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
07		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2306 2	28 9	N	25		128
08		2015 X	1806	-0-	-209	-0-	1783 2	23 9	N	21		149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10	153
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	856	2	29	9	N	26	179

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945				
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	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
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	N	15	132
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4094	2	13	9	N	12	144

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340				
03	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	2608	2	105	9	N	95	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
07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2931	2	69	9	N	63	112
*08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2848	2	66	9	N	60	172

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215				
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
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19	262
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	704	2	18	9	N	16	278

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484				
03	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	990	2	100	9	N	91	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	148
						138	9					
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	540	1	472	2	N	111	75
						122	9					
*08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	540	1	1370	2	N	150	225
						165	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	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
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1794 2	36 9 N	33	41
08	2139 N	1657	-0-	-482	-0-	1616 2	41 9 N	37	78

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514	
03	1085 N	927	-0-	-158	-0-	667 2	260 9 N	236	173
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1083 2	353 9 N	321	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	142
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	742 2	129 9 N	117	77
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	759 2	338 9 N	307	200

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700	
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
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444 2	14 9 N	13	110
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1428 2	41 9 N	37	147

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216	
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
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	522 2	34 9 N	31	149
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	563 2	41 9 N	37	186

JENSEN		WELL #: 3		RRCID -> 151928		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197	
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-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	624 2	15 9 N	14	137
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	858 2	15 9 N	14	151

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	3
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-
06	1050 N	842	-0-	-208	-0-	842 2		N	-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843				
M	O	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
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	440 2	59 9	N	54		165
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2	74 9	N	67	191 1	41
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	-0-	446 2	57 9	N	52		93
06	480 N	296	-0-	-184	-0-	-0-	287 2	9 9	N	8		101
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		101
08	496 N	220	-0-	-276	-0-	-0-	220 2		N	-0-		101

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124

ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820				
03	T. A.	9237	-0-	9237	9237	9223 2	14 9	N	13	84 1		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
07	T. A.	9066	-0-	9066	42525	9053 2	13 9	N	12			76
08	T. A.	8720	-0-	8720	51245	8708 2	12 9	N	11			87

ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776				
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
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			48
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			48

BRITTA		WELL #: 1		RRCID -> 152554		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940				
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
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 2	6 9	N	5			125
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	301 2	10 9	N	9			134

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532				
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						
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	837 1	1676 2	N	18	173 1		38
						20 9						
*08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	837 1	1887 2	N	20			58
						22 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	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		
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1226 2	14 9 N	13		187		
08	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2		-0-		187		

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600			
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	193 1	51		
06	1020 N	711	-0-	-309	-0-	670 2	41 9 N	37		88		
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	792 2	62 9 N	56		144		
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	944 2	39 9 N	35		179		

JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557			
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1229 2	31 9 N	28		91		
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1041 2	12 9 N	11		102		
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1013 2	12 9 N	11		113		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674 2	12 9 N	11		124		
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1974 2	105 9 N	95	183 1	36		
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		-0-		36		

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605			
03	1240 N	760	-0-	-480	-0-	741 2	19 9 N	17		69		
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	783 2	15 9 N	14		83		
05	1116 N	828	-0-	-288	-0-	815 2	13 9 N	12		95		
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1157 2	14 9 N	13		108		
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1318 2	12 9 N	11		119		
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427 2	13 9 N	12		131		

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280			
03	961 N	738	-0-	-223	-0-	727 2	11 9 N	10		226		
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	910 2	10 9 N	9	195 1	40		
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	878 2	10 9 N	9		49		
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922 2	8 9 N	7		56		
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1033 2	10 9 N	9		65		
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	765 2	9 9 N	8		73		

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470			
03	5332 X	4996	-0-	-336	-0-	4993 2	3 9 N	3		175		
04	5040 X	4874	-0-	-166	-0-	4874 2		-0-		175		
05	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	4926 2		-0-		175		
06	4980 X	4861	-0-	-119	-0-	4860 2	1 9 N	1		176		
07	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	4932 2		-0-		176		
*08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		-0-		176		

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		-0-		36		
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2		-0-		36		
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		-0-		36		
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		-0-		36		
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		-0-		36		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		-0-		36		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
SANDERS				WELL #:	2H	RRCID ->	152852	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12213	-	16970	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
EMERALD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	10665	-	15175	
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5552	2	171	9	N	155	196	1		187	
04	5820 X	5344	-0-	-476	-0-	5167	2	177	9	N	161	181	1		167	
05	6014 X	5614	-0-	-400	-0-	5441	2	173	9	N	157	186	1		138	
06	5820 X	5639	-0-	-181	-0-	5484	2	155	9	N	141				279	
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6151	2	197	9	N	179	370	1		88	
*08	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5761	2	174	9	N	158				246	
MCCALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.	12440	-	15997	
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	
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2068	2	30	9	N	27				94	
08	2666 N	2148	-0-	-518	-0-	2085	2	63	9	N	57				151	
MOON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.	12121	-	15620	
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									
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	540	1	4006	2	N	35	185	1		56	
						39	9									
*08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	540	1	3791	2	N	32				88	
						35	9									
ANDERSON UPRC				WELL #:	1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.	13829	-	16706	
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-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-	
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-				-0-	
STANLEY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.	12950	-	15679	
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-	
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	837	1	3193	2	N	-0-				-0-	
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	837	1	3154	2	N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380										COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 16541	PERF.12517 - 16541
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
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	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2642 2	4 9	N	4			210
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	1	186 1		25
08	1798 X	1151	-0-	-647	-0-	1149 2	2 9	N	2			27

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402										COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060 - 16432
03	7564 X	2479	-0-	-5085	-0-	536 1	1943 2	N	-0-			188
04	7320 X	1669	-0-	-5651	-0-	519 1	1133 2	N	15			203
						17 9						
05	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	536 1	2463 2	N	26			229
						29 9						
*06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	536 1	3235 2	N	10			239
						11 9						
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	675 1	2489 2	N	8			247
						9 9						
*08	3038 X	2168	-0-	-870	-0-	675 1	1489 2	N	4			251
						4 9						

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583										COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 9544 - 12835
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
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	193 1		83
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1414 2	30 9	N	27			110
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1447 2	30 9	N	27			137
08	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1420 2	26 9	N	24			161

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696										COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 17947	PERF.12039 - 17947
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
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			17
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			17

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701										COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679
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
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			183
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100			
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	
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3969 2	96 9	N	87	198 1	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
07	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	3597 2	61 9	N	55	189 1	130
08	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3551 2	64 9	N	58		188

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610			
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
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3308 2	4 9	N	4		74
*08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3299 2	4 9	N	4		78

GLENN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153965		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123			
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-
07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	360 1	6103 2	N	-0-		-0-
*08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	360 1	5721 2	N	-0-		-0-

RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434			
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-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2		N	-0-		-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690			
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					
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	555 1	2501 2	N	53		141
						58 9					
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	555 1	1118 2	N	57		198
						63 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235	- 16009			
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
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-
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
*08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365	- 15444			
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1273 2	11 9 N	10		113
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1118 2	9 9 N	8		121
05		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1194 2	10 9 N	9		130
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293 2	9 9 N	8		138
07		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	351 1	2619 2 N	22		160
							24 9				
08		1209 N	583	-0-	-626	-0-	583 2	N	-0-		160

BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036	- 15859			
03		2046 X	1914	-0-	-132	-0-	1910 2	4 9 N	4		133
04		1980 X	1603	-0-	-377	-0-	1600 2	3 9 N	3		136
05		2046 X	1399	-0-	-647	-0-	1395 2	4 9 N	4	111 1	29
06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1971 2	4 9 N	4		33
07		1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1797 2	2 9 N	2		35
08		1922 X	1673	-0-	-249	-0-	1667 2	6 9 N	5		40

WALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 154083	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 13535	PERF.10085	- 13535			
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1080 2	40 9 N	36		115
04		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1069 2	32 9 N	29		144
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1086 2	31 9 N	28		172
06		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1036 2	29 9 N	26		198
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1050 2	28 9 N	25		223
08		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1057 2	24 9 N	22	179 1	66

KETTLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430			
03		9641 X	9604	-0-	-37	-0-	360 1	9232 2 N	11		234
							12 9				
04		9360 X	8549	-0-	-811	-0-	348 1	8187 2 N	13		247
							14 9				
05		9672 X	7834	-0-	-1838	-0-	360 1	7460 2 N	13		260
							14 9				
06		9360 X	7863	-0-	-1497	-0-	360 1	7497 2 N	5	187 1	78
							6 9				
07		9672 X	8156	-0-	-1516	-0-	360 1	7784 2 N	11		89
							12 9				
08		9610 X	7962	-0-	-1648	-0-	360 1	7590 2 N	11		100
							12 9				

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	254
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	254
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	254

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260												
03	2728 X	1794	-0-	-934	-0-	360	1	1379	2	N	50	90
04	2520 X	1104	-0-	-1416	-0-	348	1	731	2	N	23	113
05	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	360	1	1760	2	N	32	145
06	2640 X	1054	-0-	-1586	-0-	360	1	685	2	N	8	153
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	176
08	2170 N	270	-0-	-1900	-0-	269	2	1	9	N	1	177

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645												
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4574	2	224	9	N	204	124
04	5280 X	4654	-0-	-626	-0-	4457	2	197	9	N	179	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	223
07	4805 X	2168	-0-	-2637	-0-	2076	2	92	9	N	84	120
*08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5051	2	174	9	N	158	93

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
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
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26	52
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1067	2	32	9	N	29	81

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
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	33
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156												
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	70
06	810 N	526	-0-	-284	-0-	506	2	20	9	N	18	88
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	838	2	46	9	N	42	130
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	754	2	51	9	N	46	176

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	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
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2160	2	47 9	N	43	178
*08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2254	2	42 9	N	38	37

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845		
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
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10 9	N	9	72
*08	3100 N	3143	-0-	43	43	3136	2	7 9	N	6	78

MINERAL SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598		
03	2976 X	1825	-0-	-1151	-0-	1720	2	105 9	N	95	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	76
06	2880 X	1931	-0-	-949	-0-	1829	2	102 9	N	93	169
07	2976 X	1535	-0-	-1441	-0-	1445	2	90 9	N	82	80
08	2139 X	1447	-0-	-692	-0-	1355	2	92 9	N	84	164

HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221		
03	1922 N	1376	-0-	-546	-0-	536	1	823 2	N	15	110
04	1950 N	1119	-0-	-831	-0-	519	1	594 2	N	5	115
05	1953 N	827	-0-	-1126	-0-	536	1	288 2	N	3	118
06	1320 N	885	-0-	-435	-0-	320	1	562 2	N	3	62
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	837	1	1033 2	N	5	67
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	837	1	822 2	N	11	78

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995			TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882		
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	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
07	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2945	2	9 9	N	8	88
08	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	2079	2	10 9	N	9	97

RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
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
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
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		182
*08		3100 N	4214	-0-	1114	1114	4204 2	10 9	N	9		191

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
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
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2401 2	4 9	N	4		182
08		2790 N	2326	-0-	-464	-0-	2317 2	9 9	N	8		190

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
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
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1716 2	62 9	N	56		191
*08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1560 2	56 9	N	51	185 1	57

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
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-
07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	810 1	4729 2	N	-0-		-0-
*08		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	810 1	4728 2	N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
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-
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	837 1	4966 2	N	-0-		-0-
*08		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	837 1	4827 2	N	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
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
07		3875 X	3184	-0-	-691	-0-	3137 2	47 9	N	43	194 1	76
08		3689 X	1383	-0-	-2306	-0-	1363 2	20 9	N	18		94

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
03		1302 N	929	-0-	-373	-0-	923 2	6 9	N	5		141
04		1320 N	770	-0-	-550	-0-	760 2	10 9	N	9		150
05		1209 N	777	-0-	-432	-0-	767 2	10 9	N	9		159
06		900 N	597	-0-	-303	-0-	587 2	10 9	N	9		168
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 2	4 9	N	4		172
08		806 N	148	-0-	-658	-0-	145 2	3 9	N	3		175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 14385	PERF.12260	- 15152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2232 N	361	-0-	-1871	-0-	360	1	1	9	N	1	47
04	1410 N	927	-0-	-483	-0-	348	1	579	2	N	-0-	47
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	360	1	947	2	N	-0-	47
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-	47
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	47
08	1302 N	955	-0-	-347	-0-	955	2			N	-0-	47

BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 12957	PERF.12615	- 16908				
03	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4365	2			N	-0-	-0-
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-	-0-
05	4960 X	4389	-0-	-571	-0-	4389	2			N	-0-	-0-
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-	-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-	-0-
08	5177 X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-	-0-

FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887	- 17625				
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	27
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	27
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	27
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-	27
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	27
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	27

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 18000	PERF.	0 - 18981				
03	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-	-0-
04	3900 X	3172	-0-	-728	-0-	3172	2			N	-0-	-0-
05	4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2			N	-0-	-0-
06	3960 X	2508	-0-	-1452	-0-	2508	2			N	-0-	-0-
07	4092 X	2468	-0-	-1624	-0-	2468	2			N	-0-	-0-
08	3658 X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	2			N	-0-	-0-

PASKET		WELL #: 1H		RRCID -> 156029	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880	- 15450				
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
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	69
08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-	69

ANDERSON-HILL		WELL #: 1		RRCID -> 156034	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369	- 19200				
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-
07	9300 X	7775	-0-	-1525	-0-	837	1	6938	2	N	-0-	-0-
08	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	837	1	5755	2	N	-0-	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156222	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665	- 15930				
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	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	73
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2555 2	58 9	N	53	126
08	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2710 2	68 9	N	62	188

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500		
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-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-
08	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2		N	-0-	-0-

CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505		
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
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	127
08	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	1341 2	1 9	N	1	128

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704		
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-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780		
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-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	-0-
08	1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489 2		N	-0-	-0-

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390		
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
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286 2	11 9	N	10	188
08	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1268 2	11 9	N	10	198

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380		
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	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	58
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1650 2	81 9	N	74	132
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1642 2	88 9	N	80	212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
M O	ALLOW 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
03	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	837	1	4478	2	N	73			194
04	5670 X	4073	-0-	-1597	-0-	80	9	3202	2	N	55	195	1	54
05	5859 X	4261	-0-	-1598	-0-	61	9	3363	2	N	55			109
06	5670 X	4621	-0-	-1049	-0-	837	1	3728	2	N	51			160
07	5580 X	4446	-0-	-1134	-0-	56	9	3557	2	N	47	178	1	29
08	5394 X	4448	-0-	-946	-0-	837	1	3557	2	N	49			78
						54	9							
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
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-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
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
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	N	9			66
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11			77
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	200	1	1894	2	N	1			102
04	2460 X	1581	-0-	-879	-0-	1	9	194	1	N	2			104
05	2542 X	1314	-0-	-1228	-0-	2	9	200	1	N	1			105
06	2460 X	1582	-0-	-878	-0-	1	9	200	1	N	1			106
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1	9	648	1	N	1			107
*08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1	9	837	1	N	-0-			107
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
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
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			96
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670			
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		
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	837 1	1306 2	N	12	197 1	67
04	1890 X	1778	-0-	-112	-0-	810 1	962 2	N	5		72
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	837 1	1271 2	N	6		78
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	837 1	1054 2	N	4		82
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	837 1	1088 2	N	5		87
08	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	837 1	747 2	N	4		91

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924			
03	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	310 1	2617 2	N	107		232
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	300 1	2815 2	N	109	196 1	145
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	310 1	3770 2	N	132	197 1	80
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	290 1	4379 2	N	154		234
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	310 1	4470 2	N	181	187 1	228
*08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	310 1	4725 2	N	181	177 1	232

RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113			
03	4340 X	2253	-0-	-2087	-0-	555 1	1654 2	N	40		248
04	4200 X	3035	-0-	-1165	-0-	537 1	2444 2	N	49	194 1	103
05	4340 X	2432	-0-	-1908	-0-	555 1	1842 2	N	32		135
06	4200 X	2114	-0-	-2086	-0-	520 1	1554 2	N	36		171
07	3193 X	2578	-0-	-615	-0-	555 1	1979 2	N	40		211
08	3131 X	2609	-0-	-522	-0-	555 1	2017 2	N	34	172 1	73

KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590			
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
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1797 2	22 9	N	20	193 1	83
08	2542 N	2276	-0-	-266	-0-	2242 2	34 9	N	31		114

BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742			
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
07	2542 X	1544	-0-	-998	-0-	1531 2	13 9	N	12		81
*08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1922 2	14 9	N	13		94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HOPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	156479	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12891	- 16870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-	
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	

GARRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	156481	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	16729	PERF.12229	- 16729
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6205	2	6 9 N	5		163	
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4357	2	2 9 N	2		165	
05	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1 9 N	1		166	
06	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11272	2	2 9 N	2	134 1	34	
07	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9883	2	3 9 N	3		37	
*08	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9431	2	2 9 N	2		39	

O'BRIEN DL		WELL #:		1H	RRCID ->	156487	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11506	- 13597
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	536	1	1762 2 N	47		129	
04	1830 X	1776	-0-	-54	-0-	519	1	1222 2 N	32		161	
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	536	1	1538 2 N	37		198	
06	1830 X	1485	-0-	-345	-0-	536	1	924 2 N	23		221	
07	1891 X	1491	-0-	-400	-0-	837	1	623 2 N	28	186 1	63	
*08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	837	1	2003 2 N	44		107	

T.J.M. OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156533	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	16639	PERF.12326	- 16909
03	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11111	2	62 9 N	56		231	
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10443	2	63 9 N	57	195 1	93	
05	15283 X	7791	-0-	-7492	-0-	7751	2	40 9 N	36		129	
06	14790 X	7399	-0-	-7391	-0-	7364	2	35 9 N	32		161	
07	15283 X	8024	-0-	-7259	-0-	7983	2	41 9 N	37		198	
08	11160 X	6665	-0-	-4495	-0-	6634	2	31 9 N	28	174 1	52	

PATTERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156543	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12408	- 16120
*03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3359 2 N	3		206	
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	300	1	3363 2 N	3		209	
*05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3453 2 N	3		212	
*06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	290	1	3306 2 N	2		214	
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	310	1	2971 2 N	-0-		214	
*08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	310	1	2945 2 N	1		215	

GIDDINGS (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	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
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-
07	7843 X	5862	-0-	-1981	-0-	348 1	5514 2	N	-0-	-0-
08	7533 X	5649	-0-	-1884	-0-	348 1	5301 2	N	-0-	-0-

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400		
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-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	2465	-0-	-325	-0-	2465 2		N	-0-	-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402		
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
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1539 2	55 9	N	50	76
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1558 2	46 9	N	42	118

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734		
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
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135 2	6 9	Y	5	108
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1190 2	6 9	Y	5	113

CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880		
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-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
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
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
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2167	2	25	9	N	23			174
08		2356 N	2313	-0-	-43	-0-	2289	2	24	9	N	22			196

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
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
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			128
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-			128

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719															
03		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	310	1	4989	2	N	399	387	1	122
04		5670 X	5360	-0-	-310	-0-	300	1	4658	2	N	365	388	1	99
05		5859 X	5539	-0-	-320	-0-	310	1	4809	2	N	382	383	1	98
06		5550 X	5516	-0-	-34	-0-	290	1	4805	2	N	383	193	1	288
07		5735 X	5406	-0-	-329	-0-	310	1	4697	2	N	363	563	1	88
08		5735 X	5556	-0-	-179	-0-	310	1	4846	2	N	364	379	1	73

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252															
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
07		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2839	2	138	9	N	125	104	1	161
*08		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2930	2	96	9	N	87	183	1	65

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
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
07		3069 X	2328	-0-	-741	-0-	2292	2	36	9	N	33			120
08		2201 X	1599	-0-	-602	-0-	1571	2	28	9	N	25			145

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926															
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-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
*08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3039	2	15	9	N	14	71
*08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6	77

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

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
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	N	9	30
08		868 N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4	34

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

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-
07		3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-	-0-
08		3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	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

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	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
*07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	N	25	208
08		1271 N	991	-0-	-280	-0-	966	2	25	9	N	23	50

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

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
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9	134
08		744 N	464	-0-	-280	-0-	455	2	9	9	N	8	142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376													
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
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	192 1		91
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1793 2	40 9	N	36			127
08		2790 N	1609	-0-	-1181	-0-	1576 2	33 9	N	30			157

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591													
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	190 1		65
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1611 2	39 9	N	35			100
08		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1552 2	21 9	N	19			119

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377													
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	197 1		81
							50 9						
06		2220 N	2099	-0-	-121	-0-	220 1	1814 2	N	59			140
							65 9						
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	220 1	2041 2	N	55			195
							61 9						
*08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	220 1	2048 2	N	41	187 1		49
							45 9						

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193													
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-
07		10137 X	9991	-0-	-146	-0-	9991 2		N	-0-			-0-
08		9641 X	9535	-0-	-106	-0-	9535 2		N	-0-			-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734													
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
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			20
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SCHAEFER		WELL #: 1H		RRCID -> 158239	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550	- 15710	
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
03	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	837 1	1189 2	N	232
						28 9			
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	810 1	3519 2	N	261
						32 9			
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	837 1	2940 2	N	270
						10 9			
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	837 1	2072 2	N	273
						3 9			
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	273
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	280

REBECCA		WELL #: 1H		RRCID -> 158266	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13743	PERF.12720	- 15412	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842 2	14 9	N	147
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383 2	4 9	N	151
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	151
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1557 2	1 9	N	152
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	152
08	1643 N	1213	-0-	-430	-0-	1213 2		N	152

HECKMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158675	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 16787	PERF.13810	- 16787	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 18594	PERF.14568	- 17390	
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-
05	2232 X	1857	-0-	-375	-0-	1857 2		N	-0-
06	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2470 2		N	-0-
07	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	2080 2		N	-0-
08	2883 X	2241	-0-	-642	-0-	2241 2		N	-0-

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159018	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 16026	PERF.12195	- 16026	
03	10230 X	8107	-0-	-2123	-0-	7883 2	224 9	N	197
04	9900 X	8336	-0-	-1564	-0-	8071 2	265 9	N	244
05	9548 X	8192	-0-	-1356	-0-	7991 2	201 9	N	234
06	7860 X	7353	-0-	-507	-0-	7168 2	185 9	N	209
07	8122 X	6675	-0-	-1447	-0-	6534 2	141 9	N	151
08	8618 X	7445	-0-	-1173	-0-	7280 2	165 9	N	117

PRAIRIE HILL OL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18500	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
M O	ALLOW 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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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							
07	6324 X	6101	-0-	-223	-0-	577	1	5325	2	N	181	187	1	144
						199	9							
08	6913 X	6131	-0-	-782	-0-	577	1	5356	2	N	180	186	1	138
						198	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
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-
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	837	1	4833	2	N	-0-			-0-
*08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	837	1	4834	2	N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
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
07	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7478	2	151	9	N	137			257
08	8153 X	7220	-0-	-933	-0-	7088	2	132	9	N	120	182	1	195

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
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
07	1984 X	1848	-0-	-136	-0-	1845	2	3	9	N	3			177
*08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			177

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
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-
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	360	1	3053	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1989	-0-	-739	-0-	360	1	1629	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 15774	PERF.12075	- 15774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 17693	PERF.12469	- 17602								
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-
07	18538 X	8588	-0-	-9950	-0-	372	1	8216	2	N	-0-					-0-
*08	25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	360	1	25218	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 14503	PERF.11982	- 14503								
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
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2743	2	26	9	N	24					178
08	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2705	2	26	9	N	24					202

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13777	PERF.12615	- 13777								
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-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230	- 14406								
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14459	- 18638								
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-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 18111	PERF.14449	- 18111								
03	16337 X	16273	-0-	-64	-0-	385	1	15888	2	N	-0-					-0-
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	348	1	16429	2	N	-0-					-0-
05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	360	1	18166	2	N	-0-					-0-
06	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	337	1	17457	2	N	-0-					-0-
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	360	1	17147	2	N	-0-					-0-
08	18538 X	17566	-0-	-972	-0-	348	1	17218	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-		87
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-		87
05	3038 X	2408	-0-	-630	-0-	2408	2		N	-0-		87
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1686	2		N	-0-		87
07	3038 X	988	-0-	-2050	-0-	988	2		N	-0-		87
*08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3 9	N	3		90

KASPER UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	159999	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	16736	PERF.12662 - 16736		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320		
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	260	2	11 9	N	10		98
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2 9	N	2		100
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3 9	N	3		103
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6 9	N	5		108
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7 9	N	6		114
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2 9	N	2		116

JEB		WELL #: 1H		RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320		
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
05	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2		N	-0-		-0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-

LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650		
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-
07	15004 X	10970	-0-	-4034	-0-	360	1	10610 2	N	-0-		-0-
*08	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	360	1	23284 2	N	-0-		-0-

ONYX UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699		
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
07	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	3165	2	184 9	N	167	191 1	129
08	4774 X	4585	-0-	-189	-0-	4350	2	235 9	N	214	186 1	157

URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373 - 16270		
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
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68 9	N	62	193 1	93
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1915	2	68 9	N	62		155

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HEIL		WELL #: 1H		RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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-
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	450	1	5282	2	N	-0-	-0-
*08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	450	1	4759	2	N	-0-	-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166		
03	9579 X	7570	-0-	-2009	-0-	7430	2	140	9	N	127	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	64
06	9090 X	6083	-0-	-3007	-0-	6011	2	72	9	N	65	129
07	8866 X	5412	-0-	-3454	-0-	5347	2	65	9	N	59	188
08	7564 X	5664	-0-	-1900	-0-	5606	2	58	9	N	53	63

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300		
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-
07	3565 X	1703	-0-	-1862	-0-	360	1	1343	2	N	-0-	-0-
08	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	360	1	2938	2	N	-0-	-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584 - 17530		
03	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	536	1	1927	2	N	-0-	-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	519	1	1885	2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	536	1	1695	2	N	-0-	-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	536	1	2026	2	N	-0-	-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	837	1	1899	2	N	-0-	-0-
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	837	1	1815	2	N	-0-	-0-

FOURTIQ UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233 - 16363		
03	8308 X	5131	-0-	-3177	-0-	577	1	4399	2	N	141	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	179
						142	9					
06	6900 X	5098	-0-	-1802	-0-	540	1	4433	2	N	114	104
						125	9					
07	5673 X	4746	-0-	-927	-0-	577	1	4035	2	N	122	226
						134	9					
*08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	577	1	4657	2	N	108	157
						119	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625	- 15925	
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		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	536 1	1914 2	N	-0-			-0-
04		1710 X	939	-0-	-771	-0-	519 1	420 2	N	-0-			-0-
05		4278 X	1181	-0-	-3097	-0-	536 1	645 2	N	-0-			-0-
06		4140 X	1911	-0-	-2229	-0-	536 1	1375 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	1576	-0-	-2702	-0-	702 1	874 2	N	-0-			-0-
08		2449 X	2164	-0-	-285	-0-	702 1	1462 2	N	-0-			-0-

LAURA OL		WELL #:		1H	RRCID ->	161341	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	14383	PERF.11410	- 14383	
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
07		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4203 2	176 9	N	160	197 1		158
*08		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4010 2	174 9	N	158	192 1		124

ANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.12200	- 16635	
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
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			30
*08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			30

BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665	- 15255	
03		2418 X	2053	-0-	-365	-0-	837 1	1205 2	N	10			158
							11 9						
04		2340 X	2231	-0-	-109	-0-	810 1	1413 2	N	7			165
							8 9						
05		2418 X	1283	-0-	-1135	-0-	837 1	437 2	N	8			173
							9 9						
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	9			182
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 1	1 9	N	1			183
*08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	837 1	550 2	N	6			189
							7 9						

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160	- 18769	
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-
07		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149 2		N	-0-			-0-
*08		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307 2		N	-0-			-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165	- 19015	
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-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785								
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-
07	4743	X	4123	-0-	-620	-0-		348	1	3775	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5472	-0-	-542	-0-		348	1	5124	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839								
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-
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-		360	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-		360	1	2894	2	N	-0-			-0-

WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311								
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-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-		5527	2		N	-0-				-0-
08	5518	X	5331	-0-	-187	-0-		5331	2		N	-0-				-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859								
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-
07	3069	X	1772	-0-	-1297	-0-		348	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1570	-0-	-1499	-0-		348	1	1222	2	N	-0-			-0-

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400								
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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								
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
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1516	2	28	9	N	25			186
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		1085	2	26	9	N	24	180	1	30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2		N	-0-		-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2		N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210				
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-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2		N	-0-		-0-

MIKEL		WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575				
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-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2		N	-0-		-0-

HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162658		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344				
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-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2		N	-0-		-0-

SUMP UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 162665		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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				
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-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2		N	-0-		-0-

BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283				
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-
07	5022 X	3711	-0-	-1311	-0-	3711	2		N	-0-		-0-
08	5022 X	3528	-0-	-1494	-0-	3528	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107 2	N	-0-	-0-	
08	13857 X	13625	-0-	-232	-0-	13625 2	N	-0-	-0-	

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525		
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-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-	

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
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-	
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	360 1	4295 2	N	-0-	
08	2821 X	434	-0-	-2387	-0-	360 1	74 2	N	-0-	

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238		
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	330 1	1144 2	N	-0-	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	319 1	1007 2	N	-0-	
05	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	330 1	945 2	N	-0-	
06	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	330 1	946 2	N	-0-	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	330 1	468 2	N	-0-	
08	1271 N	224	-0-	-1047	-0-	224 2		N	-0-	

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200		
03	2294 X	1937	-0-	-357	-0-	1937 2		N	-0-	
04	2220 X	1628	-0-	-592	-0-	1628 2		N	-0-	
05	2170 X	1609	-0-	-561	-0-	1609 2		N	-0-	
06	2070 X	1368	-0-	-702	-0-	1368 2		N	-0-	
07	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1925 2		N	-0-	
08	1922 X	94	-0-	-1828	-0-	94 2		N	-0-	

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769		
03	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1598 2	11 9	N	10	
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1651 2	10 9	N	9	
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778 2	9 9	N	8	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921 2	9 9	N	8	
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2057 2	7 9	N	6	
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1915 2	8 9	N	7	

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681		
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1		N	-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357	COMPL. DATE 03/09/1997	TOTAL DEPTH 13965	PERF. 11278	- 13965				
M	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
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
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2030 2	52 9	N	47			158
08	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2041 2	47 9	N	43			201

BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 18327	PERF. 14407	- 18327				
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-
07	5177 X	4916	-0-	-261	-0-	360 1	4556 2	N	-0-			-0-
08	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	360 1	4434 2	N	-0-			-0-

BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 13977	PERF. 12371	- 16466				
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
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 2	3 9	N	3			123
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	273 2	6 9	N	5			128

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 13822	PERF. N/A					
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
07	1457 X	1364	-0-	-93	-0-	1353 2	11 9	N	10	187 1		25
08	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	1359 2		N	-0-			25

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500	- 11888				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APOLONIA		WELL #: 1		RRCID -> 163579	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 17095	PERF. 13874	- 17095				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A					
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
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			175
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253 2		N	-0-			175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUNTER		WELL #:		1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.11775 -	15319			
M	O	GAS	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	N/A			
03	651 N	386	-0-	-265	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	620 N	497	-0-	-123	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	12683 -		16222	
03	5518 X	5308	-0-	-210	-0-	-0-	5308	2			N	-0-			12
04	5310 X	5133	-0-	-177	-0-	-0-	5133	2			N	-0-			12
05	5673 X	5316	-0-	-357	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			12
06	5490 X	5046	-0-	-444	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			12
07	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	-0-	5077	2			N	-0-			12
08	5301 X	4763	-0-	-538	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			12

DALLMEYER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163806	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	10952 -		12841	
03	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	-0-	20391	2	788	9	N	716	784	1	122
04	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	-0-	20218	2	758	9	N	689	581	1	230
05	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	-0-	15703	2	606	9	N	551	584	1	197
06	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	-0-	10544	2	487	9	N	443	383	1	257
07	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	-0-	11913	2	491	9	N	446	571	1	132
*08	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	-0-	10944	2	509	9	N	463	374	1	221

LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.	13691 -		17567	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164064	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	16046	PERF.	11995 -		16046	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	10	9	N	9			167
04	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8			175
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7			182
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9			191
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	N	6	114	1	83
08	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12			95

SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.	11945 -		16430	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			111
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			111
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	-0-	121	2			N	-0-			111
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	-0-	59	2			N	-0-			111
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			111
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1528	2	6	9	N	5			50
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1217	2	4	9	N	4			54

URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653 - 14994					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CHAMPION		WELL #:		1	RRCID ->	165189	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	16685	PERF.14385 - 16685					
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-
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-			5016	2		N	-0-				-0-
08	5146 X	4481	-0-	-665	-0-			4481	2		N	-0-				-0-

BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100 - 15479					
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
07	2821 X	2759	-0-	-62	-0-			2759	2		N	-0-				213
08	2976 X	2657	-0-	-319	-0-			2657	2		N	-0-				213

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060					
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
07	1984 X	1834	-0-	-150	-0-			1834	2		N	-0-				21
08	1984 X	1740	-0-	-244	-0-			1740	2		N	-0-				21

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400					
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-
07	5363 X	2333	-0-	-3030	-0-			360	1	1973	2	N	-0-			-0-
*08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			360	1	4647	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842					
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-
07	3968 X	3674	-0-	-294	-0-			3674	2		N	-0-				-0-
08	3968 X	2504	-0-	-1464	-0-			2504	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	9277 - 11677			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARMON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166230	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	19090	PERF.	14807 - 19090			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICTORY		WELL #:		1	RRCID ->	166267	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16942	PERF.	14431 - 16942			
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-
07	7378 X	7311	-0-	-67	-0-	837	1	6474	2	N	-0-				-0-
08	7378 X	7240	-0-	-138	-0-	837	1	6403	2	N	-0-				-0-

HICKS		WELL #:		1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	10349 - 14230			
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	240	1	26	2	N	21				121
						23	9								
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	232	1	64	2	N	40				161
						44	9								
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	240	1	74	2	N	19				180
						21	9								
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	31				211
						34	9								
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360	1	22	2	N	20				231
						22	9								
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	14	194	1		51
						15	9								

BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	18685	PERF.	12998 - 18622			
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
07	2449 X	1872	-0-	-577	-0-	1872	2			N	-0-				34
08	2418 X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-				34

PASKET		WELL #:		2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.	11510 - 15296			
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
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8042	2	56	9	N	51				224
*08	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7891	2	56	9	N	51	190	1		85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645															
M	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

03		3007 X	2525	-0-	-482	-0-		240	1	2240	2	N	41		213
								45	9						
04		2910 X	2636	-0-	-274	-0-		232	1	2363	2	N	37	194 1	56
								41	9						
05		3007 X	2464	-0-	-543	-0-		240	1	2185	2	N	35		91
								39	9						
06		2430 N	1776	-0-	-654	-0-		240	1	1496	2	N	36		127
								40	9						
07		3100 N	3453	-0-	353	353		240	1	3167	2	N	42		169
								46	9						
*08		2502 N	2149	-0-	-353	-0-		240	1	1874	2	N	32		201
								35	9						

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483															
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
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1941	2	28	9	N	25		150
08		2232 N	1959	-0-	-273	-0-		1931	2	28	9	N	25		175

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818															
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-
07		3007 X	1803	-0-	-1204	-0-		837	1	966	2	N	-0-		-0-
08		2449 X	1780	-0-	-669	-0-		837	1	943	2	N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619															
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
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1829	2	11	9	N	10		127
08		2170 N	1503	-0-	-667	-0-		1492	2	11	9	N	10		137

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
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-
07		3286 X	2171	-0-	-1115	-0-		2171	2			N	-0-		-0-
08		3286 X	2371	-0-	-915	-0-		2371	2			N	-0-		-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948															
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.	13996 - 19154	
M	O	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		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-
07		4960 X	2720	-0-	-2240	-0-	348 1	2372 2	N	-0-			-0-
08		5580 X	4229	-0-	-1351	-0-	348 1	3881 2	N	-0-			-0-

MCFARLANE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	167648	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	10805 - 15344	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.	15034 - 18197	
03		496 N	255	-0-	-241	-0-	255 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	5201	-0-	2201	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	5740	-0-	2640	-0-	4841 2	5740 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	4075	-0-	1075	-0-	5916 2	4075 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3304	-0-	204	-0-	6120 2	3304 2	N	-0-			-0-
*08		8755 X	2635	-0-	-6120	-0-	2635 2		N	-0-			-0-

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.	14795 - 17060	
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-
07		5611 X	5206	-0-	-405	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
08		5518 X	5227	-0-	-291	-0-	5227 2		N	-0-			-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	14209 - 17550	
03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	360 1	2661 2	N	-0-			-0-
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	348 1	4387 2	N	-0-			-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	360 1	2261 2	N	-0-			-0-
06		2520 X	2439	-0-	-81	-0-	360 1	2079 2	N	-0-			-0-
07		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	360 1	2293 2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2518	-0-	-86	-0-	360 1	2158 2	N	-0-			-0-

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.	14539 - 14686	
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-
07		6820 X	4192	-0-	-2628	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
08		6882 X	2636	-0-	-4246	-0-	2636 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CITATION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10856	2	691 9	N	628	585 1	236
04	8970 X	4682	-0-	-4288	-0-	4405	2	277 9	N	252	196 1	292
05	11315 X	10720	-0-	-595	-0-	555	1	9556 2	N	554	575 1	271
06	11160 X	10083	-0-	-1077	-0-	609	9	537 1	N	528	574 1	225
07	11532 X	10387	-0-	-1145	-0-	581	9	555 1	N	538	572 1	191
08	11532 X	10166	-0-	-1366	-0-	592	9	555 1	N	526	572 1	145
						579	9					
HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAST CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806			
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5704	2	1 9	N	1		123
04	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	5447	2	1 9	N	1		124
05	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2		N	-0-		124
06	5520 X	5110	-0-	-410	-0-	5109	2	1 9	N	1		125
07	5704 X	4923	-0-	-781	-0-	4923	2		N	-0-		125
08	5704 X	4803	-0-	-901	-0-	4803	2		N	-0-		125
GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597			
03	11625 X	9660	-0-	-1965	-0-	9660	2		N	-0-		-0-
04	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2		N	-0-		-0-
05	11625 X	10978	-0-	-647	-0-	10978	2		N	-0-		-0-
06	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2		N	-0-		-0-
07	10261 X	10103	-0-	-158	-0-	10103	2		N	-0-		-0-
08	11966 X	9096	-0-	-2870	-0-	9096	2		N	-0-		-0-
BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690			
03	3999 X	3965	-0-	-34	-0-	3874	2	91 9	N	83	196 1	94
04	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	3760	2	76 9	N	69		163
05	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	3674	2	56 9	N	51		214
06	3990 X	3408	-0-	-582	-0-	3332	2	76 9	N	69	194 1	89
07	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	3529	2	69 9	N	63		152
08	3968 X	3450	-0-	-518	-0-	3385	2	65 9	N	59		211
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632			
03	2883 X	2272	-0-	-611	-0-	360	1	1912 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	1361	-0-	-1429	-0-	348	1	1013 2	N	-0-		-0-
05	1736 X	953	-0-	-783	-0-	360	1	593 2	N	-0-		-0-
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	360	1	527 2	N	-0-		-0-
07	2263 X	360	-0-	-1903	-0-	360	1		N	-0-		-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	360	1	855 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2	N	-0-		-0-
04	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2	N	-0-		-0-
05	10602 X	9748	-0-	-854	-0-	9748	2	N	-0-		-0-
06	10260 X	9317	-0-	-943	-0-	9317	2	N	-0-		-0-
07	10602 X	9261	-0-	-1341	-0-	9261	2	N	-0-		-0-
08	9734 X	8354	-0-	-1380	-0-	8354	2	N	-0-		-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370			
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-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-	-0-
08	2759 N	2249	-0-	-510	-0-	2249	2		N	-0-	-0-

SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939			
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-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2796 2	N	-0-	-0-
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	348	1	3274 2	N	-0-	-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734			
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-
07	4123 X	1289	-0-	-2834	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
08	3689 X	87	-0-	-3602	-0-	87	2		N	-0-	-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489			
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				
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	348	1	2244 2	N	19	46
						21	9		192 1		
08	2945 N	2890	-0-	-55	-0-	348	1	2519 2	N	21	67
						23	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	36
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2803 2	28 9	N	25	61
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2245 2	32 9	N	29	90
08	2573 N	2131	-0-	-442	-0-	2085 2	46 9	N	42	132

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061		
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-
07	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13879 2		N	-0-	-0-
08	13950 X	10820	-0-	-3130	-0-	10820 2		N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
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-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
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	61
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1533 2	39 9	N	35	96
*08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1639 2	41 9	N	37	133

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578		
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-
07	10633 X	10410	-0-	-223	-0-	10410 2		N	-0-	-0-
08	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	9419 2		N	-0-	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	15221 X	14306	-0-	-915	-0-	14306 2	N	-0-	-0-	
08	16027 X	11693	-0-	-4334	-0-	11693 2	N	-0-	-0-	

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942		
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-	
07	3348 X	1996	-0-	-1352	-0-	1996 2	N	-0-	-0-	
08	3410 X	1834	-0-	-1576	-0-	1834 2	N	-0-	-0-	

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575		
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-	
07	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487 2	N	-0-	-0-	
*08	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211 2	N	-0-	-0-	

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119		
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-	
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-	-0-	
08	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881 2	N	-0-	-0-	

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605		
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	49	
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1206 2	22 9 N	20	69	
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619 2	8 9 N	7	76	
08	713 N	360	-0-	-353	-0-	287 2	73 9 N	66	142	

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324		
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	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	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	766 2	12 9 N	11	131	
08	775 N	101	-0-	-674	-0-	100 2	1 9 N	1	132	

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180		
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-	
07	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	837 1	3761 2 N	-0-	-0-	
08	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	837 1	3572 2 N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
M	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
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261		
03	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7409 X	6764	-0-	-645	-0-	6764 2	N	-0-	-0-	-0-

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234		
03	5766 X	5436	-0-	-330	-0-	5436 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	4475	-0-	-950	-0-	4475 2	N	-0-	-0-	-0-
08	7998 X	4285	-0-	-3713	-0-	4285 2	N	-0-	-0-	-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
03	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	2558 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	2355 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2040	-0-	-570	-0-	2040 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	1704	-0-	-993	-0-	1704 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	1424	-0-	-1552	-0-	1424 2	N	-0-	-0-	-0-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820		
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2	N	-0-	-0-	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	-0-	-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085		
03	12958 X	2588	-0-	-10370	-0-	348 1	2240 2	N	-0-	-0-
04	11880 X	3892	-0-	-7988	-0-	337 1	3555 2	N	-0-	-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	348 1	3413 2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2434	-0-	-536	-0-	348 1	2086 2	N	-0-	-0-
07	3069 X	1472	-0-	-1597	-0-	348 1	1124 2	N	-0-	-0-
08	4030 X	586	-0-	-3444	-0-	348 1	238 2	N	-0-	-0-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229		
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
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	205
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410						
M	O	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		
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-		
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-		
08	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2		N	-0-		-0-		

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365						
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-		
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-		
*08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-		-0-		

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220						
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-		
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-		
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-		-0-		

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801						
03	6665 X	3630	-0-	-3035	-0-	348	1	2751	2	N	483	389	1	175
						531	9							
04	3540 X	3299	-0-	-241	-0-	337	1	2480	2	N	438	395	1	218
						482	9							
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	348	1	3151	2	N	486	578	1	126
						535	9							
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	348	1	2695	2	N	623	573	1	176
						685	9							
07	3813 X	2753	-0-	-1060	-0-	348	1	2030	2	N	341	383	1	134
						375	9							
*08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	348	1	3232	2	N	482	560	1	56
						530	9							

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402						
03	10354 X	9597	-0-	-757	-0-	837	1	8759	2	N	1			137
						1	9							
04	12480 X	11004	-0-	-1476	-0-	810	1	10194	2	N	-0-			137
05	12896 X	8912	-0-	-3984	-0-	837	1	8074	2	N	1			138
						1	9							
06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	837	1	8742	2	N	-0-			138
07	9610 X	9215	-0-	-395	-0-	837	1	8378	2	N	-0-			138
08	11377 X	9129	-0-	-2248	-0-	837	1	8292	2	N	-0-			138

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066						
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-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	839	-0-	-618	-0-	839	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	3436 2	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062		
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-	-0-	155
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	N	1	9	156
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-	-0-	156
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-	-0-	156
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	N	3	9	159
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	-0-	159

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081		
03	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
04	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	348 1	N	-0-	-0-	-0-
05	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
06	25702 X	25702	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
07	25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-
*08	25435 X	25435	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-	-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070		
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	102	9	211
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	94	189	116
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	61	67	177
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	62	68	239
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	69	76	124
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	90	99	214

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695		
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	10	11	193
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3492 2	N	31	34	37
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4083 2	N	38	42	75
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	34	37	109
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3943 2	N	47	52	156
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3704 2	N	23	25	23

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870		
03	12400 X	12191	-0-	-209	-0-	12191 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12425 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12245 X	9541	-0-	-2704	-0-	9541 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11790 X	11318	-0-	-472	-0-	11318 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12183 X	11664	-0-	-519	-0-	11664 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12834 X	10713	-0-	-2121	-0-	10713 2	N	-0-	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764		
03	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175091	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	8507 - 8775
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
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
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4953	2	70	9	N	64	99
*08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4018	2	9	9	N	8	107

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	14889 - 19076
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-
07	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2		N	-0-		-0-
08	4619 X	3610	-0-	-1009	-0-	3610	2		N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.	15465 - 20200
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-
07	4464 X	3583	-0-	-881	-0-	348	1	3235	2	N	-0-	-0-
08	4464 X	3316	-0-	-1148	-0-	348	1	2968	2	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.	15792 - 21610
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-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2		N	-0-		-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11500 - 15110
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
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1374	2	28	9	N	25	55
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21	76

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8792 - 9000
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVIEEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11430 - 14197
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
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8	35
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HENSKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 2	N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700		
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-
07	1426 X	406	-0-	-1020	-0-	406 2	N	-0-		-0-
*08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848		
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-
07	15345 X	14770	-0-	-575	-0-	360 1	N	14410 2		-0-
08	14260 X	11903	-0-	-2357	-0-	360 1	N	11543 2		-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152		
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-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546 2	N	-0-		-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-

KOENIG		WELL #: 1RE		RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098		
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-		35
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	30 9		62
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 2	N	4 9		66
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	665 2	N	18 9		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF.15425	- 19743							
M	O	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 15265	PERF.14915	- 18089							
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-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

DOC UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 179780	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11236	- 14115							
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
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5546	2	173	9	N	157	193	1		171
*08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5666	2	168	9	N	153	188	1		136

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866							
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-

SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID -> 185561	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11198	- 14695							
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
07	T. A.	2320	-0-	2320	2576	348	1	1842	2	N	118				210
08	T. A.	1841	-0-	1841	4417	348	1	1390	2	N	94	184	1		120
						130	9								
						103	9								

SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180	- 17521						
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
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1709	2	127	9	N	115	181	1		80
08	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1800	2	154	9	N	140				220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 186607	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 13757	PERF.10620	- 12293	
M	O	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
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
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	783 2	44 9 N	40	188 1	150
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1228 2	94 9 N	85		235

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 186634	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 15307	PERF.15018	- 18650	
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-
07	16802 X	16625	-0-	-177	-0-	16625 2	N	-0-		-0-
08	16802 X	16079	-0-	-723	-0-	16079 2	N	-0-		-0-

CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188487	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10556	- 17175	
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
07	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	3841 2	227 9 N	206	193 1	178
08	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	3694 2	220 9 N	200	182 1	196

WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189983	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15316	- 20340	
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-
07	2387 X	2028	-0-	-359	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
08	2139 X	97	-0-	-2042	-0-	97 2	N	-0-		-0-

ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID -> 190074	COMPL. DATE 05/07/2002	TOTAL DEPTH 17122	PERF.13039	- 17122	
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
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4 9 N	4		83
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	463 2	2 9 N	2		85

WITT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190122	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.13605	- 19810	
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-		-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15256	- 19166	
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-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3982 2	101 9	N	92	181 1		29
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3922 2	74 9	N	67			96

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845
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-
07	4743 X	4043	-0-	-700	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4147	-0-	-317	-0-	4147 2		N	-0-			-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350
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-
07	20522 X	19846	-0-	-676	-0-	19846 2		N	-0-			-0-
08	21235 X	20410	-0-	-825	-0-	20410 2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292	- 19215
03	6169 X	5801	-0-	-368	-0-	360 1	5441 2	N	-0-			-0-
04	5490 X	5234	-0-	-256	-0-	348 1	4886 2	N	-0-			-0-
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	360 1	5232 2	N	-0-			-0-
06	5610 X	4999	-0-	-611	-0-	360 1	4639 2	N	-0-			-0-
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	360 1	5482 2	N	-0-			-0-
08	5797 X	4261	-0-	-1536	-0-	348 1	3913 2	N	-0-			-0-

DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971
03	5952 X	5072	-0-	-880	-0-	4775 2	297 9	N	270	388 1		172
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	5991 2	331 9	N	301	386 1		87
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5674 2	308 9	N	280	194 1		173
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5655 2	293 9	N	266	193 1		246
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	5852 2	276 9	N	251	387 1		110
08	6541 X	6008	-0-	-533	-0-	5696 2	312 9	N	284	189 1		205

JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 19860
03	14415 X	11863	-0-	-2552	-0-	11863 2		N	-0-			-0-
04	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079 2		N	-0-			-0-
05	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11358 2		N	-0-			-0-
06	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15318 2		N	-0-			-0-
07	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250 2		N	-0-			-0-
08	13516 X	12635	-0-	-881	-0-	12635 2		N	-0-			-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	- 16247
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1523 2	14 9	N	13			67
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1498 2	21 9	N	19			86
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1516 2	24 9	N	22			108
06	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1455 2	20 9	N	18			126
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1511 2	19 9	N	17			143
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1502 2	42 9	N	38			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
TIEMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419					
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
03	28086	X	25588	-0-	-2498	-0-	348	1	25240	2	N	-0-			-0-
04	27180	X	24429	-0-	-2751	-0-	337	1	24092	2	N	-0-			-0-
05	28086	X	26374	-0-	-1712	-0-	348	1	26026	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	24583	-0-	-1457	-0-	348	1	24235	2	N	-0-			-0-
07	25947	X	24779	-0-	-1168	-0-	348	1	24431	2	N	-0-			-0-
08	26381	X	25531	-0-	-850	-0-	348	1	25183	2	N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #:		2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547					
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-
07	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	18013	-0-	-3377	-0-	18013	2			N	-0-			-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720					
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	189	1	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
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3813	2	17	9	N	15			79
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3825	2	34	9	N	31			110

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444					
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	189	1	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	189	1	219
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4052	2	163	9	N	148	190	1	177
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5007	2	172	9	N	156	188	1	145

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221			
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	189	1	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
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	2	25	9	N	23			115
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20			135

JARMON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415					
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-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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											
MCFARLANE, J. W.		WELL #:		2RE	RRCID ->	201420	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	14476	PERF.10850	- 16700			
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745	- 16925			
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
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	9	N	21	192	1	79
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20			99

COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736	- 18400			
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-
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	360	1	7595	2	N	-0-			-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	360	1	6690	2	N	-0-			-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365	- 20150			
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-
07	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	2			N	-0-			-0-

DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435	- 18521			
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-
07	2449	X	1737	-0-	-712	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-			-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431	- 19170			
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-
07	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
08	2263	X	2062	-0-	-201	-0-	2062	2			N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280	- 18390			
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-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
*08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8				88
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	275	2	4	9	N	4				92

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

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
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	177	1		27
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	490	2	8	9	N	7				34

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	320	1	1850	2	N	1				182
04	2250 X	1914	-0-	-336	-0-	310	1	1601	2	N	3				185
05	2325 X	1729	-0-	-596	-0-	320	1	1408	2	N	1				186
06	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	320	1	1618	2	N	1				187
07	2170 X	2001	-0-	-169	-0-	360	1	1639	2	N	2				189
08	2170 X	2033	-0-	-137	-0-	360	1	1673	2	N	-0-				189

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

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-
07	6944 X	5337	-0-	-1607	-0-	348	1	4989	2	N	-0-				-0-
08	6820 X	3793	-0-	-3027	-0-	348	1	3445	2	N	-0-				-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	220	1	3065	2	N	93				231
04	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	213	1	2479	2	N	60	191	1		100
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2995	2	N	70				170
06	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	220	1	2630	2	N	54	190	1		34
07	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	220	1	2299	2	N	55				89
08	3379 X	2011	-0-	-1368	-0-	220	1	1746	2	N	41				130

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	6355 X	4484	-0-	-1871	-0-	4484 2	N	-0-	-0-
08	6355 X	4004	-0-	-2351	-0-	4004 2	N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548	
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-
07	2976 X	392	-0-	-2584	-0-	392 2	N	-0-	-0-
08	3999 X	1183	-0-	-2816	-0-	1183 2	N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910	
03	11067 X	9179	-0-	-1888	-0-	360 1	8819 2	N	-0-
04	10710 X	7657	-0-	-3053	-0-	348 1	7308 2	N	1
						1 9			
05	10261 X	8766	-0-	-1495	-0-	360 1	8403 2	N	3
						3 9			
06	9930 X	3928	-0-	-6002	-0-	360 1	3567 2	N	1
						1 9			
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			N	-0-
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-

ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400	
03	1426 X	274	-0-	-1152	-0-	274 2		N	-0-
04	570 N	252	-0-	-318	-0-	252 2		N	-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2		N	-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577 2	1 9	N	1
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2		N	-0-
05	1860 N	196	-0-	-1664	-0-	195 2	1 9	N	1
06	570 N	170	-0-	-400	-0-	170 2		N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
08	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 2		N	-0-

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374	
03	8525 X	7900	-0-	-625	-0-	360 1	7540 2	N	-0-
04	8100 X	6851	-0-	-1249	-0-	348 1	6503 2	N	-0-
05	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	360 1	7395 2	N	-0-
06	7980 X	7382	-0-	-598	-0-	360 1	7022 2	N	-0-
07	7967 X	7659	-0-	-308	-0-	360 1	7299 2	N	-0-
08	7905 X	3721	-0-	-4184	-0-	360 1	3361 2	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	8308 X	5199	-0-	-3109	-0-	200 1	4989 2	N	9					165	
04	8040 X	7019	-0-	-1021	-0-	194 1	6823 2	N	2					167	
05	8308 X	7150	-0-	-1158	-0-	200 1	6944 2	N	5					172	
06	7320 X	7160	-0-	-160	-0-	200 1	6954 2	N	5					177	
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	360 1	6758 2	N	5					182	
08	7254 X	7033	-0-	-221	-0-	360 1	6670 2	N	3					185	

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615										COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670		PERF.13470 - 18505	
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-	
07	5363 X	5245	-0-	-118	-0-	5245 2		N	-0-					-0-	
08	5735 X	4870	-0-	-865	-0-	4870 2		N	-0-					-0-	

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156										COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707	
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-	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-					-0-	
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-					-0-	

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784										COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701	
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-	
07	8215 X	6958	-0-	-1257	-0-	6958 2		N	-0-					-0-	
*08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900 2		N	-0-					-0-	

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607										COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350	
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	
07	2914 X	1589	-0-	-1325	-0-	1553 2	36 9	N	33	184	1			40	
08	2914 X	1541	-0-	-1373	-0-	1500 2	41 9	N	37					77	

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 212929										COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10631 - 14850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

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	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
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-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
08	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1265 2	N	-0-	-0-

LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378	
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	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
07	3224 X	2414	-0-	-810	-0-	2342 2	72 9 N	65	41
08	2790 X	1970	-0-	-820	-0-	1929 2	41 9 N	37	78

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933	
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-
07	10106 X	5789	-0-	-4317	-0-	5789 2	N	-0-	-0-
08	10168 X	9978	-0-	-190	-0-	9978 2	N	-0-	-0-

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818	
*01	2232 X	1795	-0-	-437	-0-	1794 2	1 9 N	1	165
*02	2016 X	1461	-0-	-555	-0-	1461 2	N	-0-	165
*03	1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1425 2	2 9 N	2	167
*04	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	1232 2	1 9 N	1	168
*05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1481 2	1 9 N	1	169
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428 2	2 9 N	2	171
*07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562 2	1 9 N	1	172
*08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879 2	2 9 N	2	174

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501	
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-
07	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	15435 2	N	-0-	-0-
08	15314 X	15150	-0-	-164	-0-	15150 2	N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842	
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-
07	1643 X	916	-0-	-727	-0-	916 2	N	-0-	-0-
08	1488 X	958	-0-	-530	-0-	958 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209			
M	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
03	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	360	1	879	2	N	-0-
04	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	348	1	767	2	N	-0-
05	1395 N	896	-0-	-499	-0-	360	1	536	2	N	-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	360	1	1320	2	N	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-
08	899 N	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675			
03	3534 X	2637	-0-	-897	-0-	365	1	2272	2	N	-0-
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	353	1	3459	2	N	-0-
05	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	365	1	2600	2	N	-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	365	1	3276	2	N	-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	820	1	2785	2	N	-0-
08	3937 X	3712	-0-	-225	-0-	820	1	2892	2	N	-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799			
03	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			N	-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-
05	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-
06	3210 X	1673	-0-	-1537	-0-	1673	2			N	-0-
07	3317 X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-
08	3689 X	2669	-0-	-1020	-0-	2669	2			N	-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500			
03	2046 X	1948	-0-	-98	-0-	348	1	1578	2	N	20
04	1980 X	517	-0-	-1463	-0-	337	1	177	2	N	3
05	1674 N	1363	-0-	-311	-0-	348	1	1012	2	N	3
06	1890 N	854	-0-	-1036	-0-	348	1	502	2	N	4
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	348	1	819	2	N	24
*08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	348	1	2462	2	N	-0-

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868			
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	33
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	33
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	33
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	33
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	33
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	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	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

SHORTY		WELL #: 1		RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614	
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4572 2	173 9	N	157		227
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4035 2	136 9	N	124	191 1	160
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4209 2	107 9	N	97	193 1	64
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3842 2	114 9	N	104		168
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	598 2	15 9	N	14		182
*08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5620 2	109 9	N	99	186 1	95

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695 - 18337	
03	37800 X	37800	-0-	-0-	-0-	37800 2		N	-0-		-0-
04	26640 X	26588	-0-	-52	-0-	26588 2		N	-0-		-0-
05	26381 X	19010	-0-	-7371	-0-	19010 2		N	-0-		-0-
06	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	33831 2		N	-0-		-0-
07	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	33381 2		N	-0-		-0-
08	31124 X	20412	-0-	-10712	-0-	20412 2		N	-0-		-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418 - 13351	
03	1767 X	1225	-0-	-542	-0-	1061 2	164 9	N	149	192 1	43
04	1620 X	1060	-0-	-560	-0-	924 2	136 9	N	124		167
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2039 2	133 9	N	121	188 1	100
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1814 2	119 9	N	108		208
07	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1945 2	121 9	N	110	189 1	129
08	2170 X	1982	-0-	-188	-0-	1868 2	114 9	N	104	191 1	42

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841 - 15946	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940	
03	2790 X	1597	-0-	-1193	-0-	360 1	1237 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	1054	-0-	-1646	-0-	348 1	706 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	1788	-0-	-1002	-0-	360 1	1428 2	N	-0-		-0-
06	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	360 1	1553 2	N	-0-		-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	360 1	1482 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	360 1	1395 2	N	-0-		-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790 - 20090	
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-		-0-
04	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	3039 2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2585 2		N	-0-		-0-
06	3300 X	2579	-0-	-721	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
08	3410 X	2308	-0-	-1102	-0-	2308 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 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	
03	17949 X	9736	-0-	-8213	-0-	348 1	9388 2	N	-0-			-0-
04	17820 X	8028	-0-	-9792	-0-	337 1	7691 2	N	-0-			-0-
05	18414 X	7591	-0-	-10823	-0-	348 1	7243 2	N	-0-			-0-
06	17820 X	8985	-0-	-8835	-0-	348 1	8637 2	N	-0-			-0-
07	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	348 1	17477 2	N	-0-			-0-
*08	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	348 1	18377 2	N	-0-			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	249387	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220
03	15655 X	10533	-0-	-5122	-0-	555 1	9892 2	N	78			231
						86 9						
04	15150 X	8759	-0-	-6391	-0-	537 1	8163 2	N	54	197 1		88
						59 9						
05	14725 X	11409	-0-	-3316	-0-	555 1	10774 2	N	73			161
						80 9						
06	12630 X	10273	-0-	-2357	-0-	520 1	9692 2	N	55			216
						61 9						
07	12276 X	6019	-0-	-6257	-0-	555 1	5419 2	N	41	197 1		60
						45 9						
*08	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	555 1	10785 2	N	66			126
						73 9						

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834	- 16095
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
04	4260 X	2433	-0-	-1827	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
06	4410 X	2436	-0-	-1974	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	2254	-0-	-2303	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
08	4557 X	2868	-0-	-1689	-0-	2868 2		N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #:		2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293	- 16726
03	8463 X	6733	-0-	-1730	-0-	6733 2		N	-0-			-0-
04	8190 X	2833	-0-	-5357	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
05	8525 X	4203	-0-	-4322	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
06	8250 X	5541	-0-	-2709	-0-	5541 2		N	-0-			-0-
07	8525 X	6398	-0-	-2127	-0-	6398 2		N	-0-			-0-
08	6727 X	4770	-0-	-1957	-0-	4770 2		N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	255710	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.12143	- 14413
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-			91
06	840 X	811	-0-	-29	-0-	803 2	8 9	N	7			98
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	921 2	47 9	N	43			141
08	1240 X	781	-0-	-459	-0-	762 2	19 9	N	17			158

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345
03	1116 N	923	-0-	-193	-0-	923 2		N	-0-			-0-
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	862 2		N	-0-			-0-
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	844 2		N	-0-			-0-
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
08	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
03	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	13861	2	983	9	N	894	772	1	217
04	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	14435	2	924	9	N	840	968	1	89
05	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	12554	2	769	9	N	699	586	1	202
06	12720 X	5566	-0-	-7154	-0-	4908	2	658	9	N	598	581	1	219
07	13144 X	9285	-0-	-3859	-0-	8463	2	822	9	N	747	771	1	195
08	13144 X	6849	-0-	-6295	-0-	330	1	5801	2	N	653	759	1	89
						718	9							

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
03	T. A.	25194	-0-	25194	25194	555	1	24134	2	N	459	584	1	119
						505	9							
04	T. A.	19213	-0-	19213	44407	537	1	18221	2	N	414	395	1	138
						455	9							
05	T. A.	21041	-0-	21041	65448	555	1	20014	2	N	429	386	1	181
						472	9							
06	T. A.	24319	-0-	24319	89767	520	1	23361	2	N	398	386	1	193
						438	9							
07	T. A.	23379	-0-	23379	113146	555	1	22424	2	N	364	380	1	177
						400	9							
08	T. A.	21436	-0-	21436	134582	555	1	20490	2	N	355	366	1	166
						391	9							

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
03	11997 X	6526	-0-	-5471	-0-	837	1	5559	2	N	118			293
						130	9							
04	10950 X	7243	-0-	-3707	-0-	810	1	6309	2	N	113	194	1	212
						124	9							
05	11067 X	6354	-0-	-4713	-0-	837	1	5410	2	N	97	192	1	117
						107	9							
06	10620 X	3241	-0-	-7379	-0-	837	1	2336	2	N	62			179
						68	9							
07	7440 X	664	-0-	-6776	-0-	432	1	232	2	N	-0-			179
08	7471 X	3292	-0-	-4179	-0-	837	1	2410	2	N	41			220
						45	9							

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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	189 1	34
07		3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3015	2	13	9	N	12		46
08		3565 X	2885	-0-	-680	-0-	2870	2	15	9	N	14		60

 SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

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	184 1	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						
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	360	1	379	2	N	14		106
							15	9						
08		1364 N	529	-0-	-835	-0-	360	1	156	2	N	12		118
							13	9						

 EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
 PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

03	DLQ	G-10	3094	-0-	3094	3094	2864	3	76	5	N	140	190 1	7 8	50
							154	9							
04	DLQ	G-10	3344	-0-	3344	6438	3228	3	22	5	N	85	11 8		124
							94	9							
05	DLQ	G-10	5460	-0-	5460	11898	5288	3	43	5	N	117	182 1	14 8	45
							129	9							
06	DLQ	G-10	6081	-0-	6081	17979	5934	3	147	9	N	134	8 8		171
07	DLQ	G-10	6251	-0-	6251	24230	6134	3	117	9	N	106	189 1	7 8	81
*08	24230 X		-0-	-0-	-24230	-0-					N	1			82

 EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	179 1		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	168 1		22
07	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	3132 2	41 9	N		37			59
08	3317 X	3166	-0-	-151	-0-	3132 2	34 9	N		31			90

CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
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
07	3100 N	3677	-0-	577	2768	3677 2		N		-0-			23
*08	6445 X	3677	-0-	-2768	-0-	3677 2		N		-0-			23

RIPTOE, ETHEL				WELL #:	1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600	
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
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	40 2	11 9	N		10			139
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	40 2	23 9	N		21			160

CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
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
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064 2		N		-0-			45
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N		-0-			45

PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942	
03	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1097 2		N		-0-	1 5		-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-
07	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 2		N		-0-			-0-
08	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 2		N		-0-			-0-

CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
03	651 N	31	-0-	-620	-0-	31 2		N		-0-			31
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-			31
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N		-0-			31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			31
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N		-0-			31

WENDLER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 7976 - 12668	
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
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2		N		-0-			28
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		40
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	1		41
						1	9						
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	3		44
						3	9						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		44
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	1		45
						1	9						
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		45

GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
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
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		130
08	496 N	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2		132

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189													
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
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	N	4		284
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	3	13	9	N	12		296

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916													
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	179 1	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
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		84
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		60	
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		60	

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307												
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		36
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	N	-0-		36
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	N	-0-		36
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-		36
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084												
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471												
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2		N	21	80
							23 9					
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	844 2		N	30 1 8	109
							33 9					
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	869 2		N	26	135
							29 9					
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	10 1	832 2		N	29	164
							32 9					
07	961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	15 1	879 2		N	26 1 8	189
							29 9					
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	10 1	834 2		N	10 176 1	23
							11 9					

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2	19 9		N	17	275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	275
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2	18 9		N	16	291
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	291
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	2 179 1	114

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	-0-	88 2			N	-0-	39
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112 2			N	-0-	39
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112 2			N	-0-	39
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	39
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96 2			N	-0-	39
08	124 N	96	-0-	-28	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994										TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287	- 15678		
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			54	
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			54	
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			54	
06		150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2		N	-0-			54	
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			54	
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			54	

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	14801	PERF.11510	- 14801		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994										TOTAL DEPTH	15044	PERF.11405	- 15044		
03		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1294	2	46	9	N	42	183	1	56
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1369	2	43	9	N	39			95
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9	N	51			146
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1508	2	62	9	N	56			202
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2159	2	103	9	N	94	191	1	105
*08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2404	2	123	9	N	112			217

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	15289	PERF.11000	- 15289		
03		2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2762	2	100	9	N	91			171
04		2880 X	2644	-0-	-236	-0-	2553	2	91	9	N	83			254
05		2852 X	2425	-0-	-427	-0-	2340	2	85	9	N	77	189	1	142
06		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2557	2	106	9	N	96			238
07		2852 X	2637	-0-	-215	-0-	2541	2	96	9	N	87	191	1	134
08		2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2422	2	86	9	N	78			212

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995										TOTAL DEPTH	15651	PERF.10965	- 15651		
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4438	2	80	9	N	73			247
04		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4091	2	53	9	N	48	1	8	294
05		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4284	2	81	9	N	74	193	1	175
06		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5001	2	68	9	N	62			237
07		2666 X	694	-0-	-1972	-0-	680	2	14	9	N	13			250
*08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3454	2	81	9	N	74			324

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995										TOTAL DEPTH	15730	PERF.	0 - 15731		
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	7				132
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-				132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1147 N	960	-0-	-187	-0-	841	2	119	9	N	124
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	933	2	96	9	N	211
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	938	2	102	9	N	126
06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	909	2	89	9	N	207
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	972	2	97	9	N	119
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	944	2	99	9	N	37

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033												
03		2480 X	34	-0-	-2446	-0-	23	2	11	9	N	167
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	167
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	167
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	167
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	167
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	167

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3301	2	147	9	N	226
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2956	2	168	9	N	198
05		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2760	2	77	9	N	89
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2961	2	138	9	N	214
07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3534	2	136	9	N	155
*08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3663	2	160	9	N	117

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1670	2	50	9	N	100
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	N	105
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2269	2	48	9	N	149
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2607	2	64	9	N	207
07		2542 N	2299	-0-	-243	-0-	2246	2	53	9	N	70
08		2325 N	2137	-0-	-188	-0-	2085	2	52	9	N	117

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3273	2	80	9	N	132
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3033	2	67	9	N	192
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2870	2	51	9	N	54
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	N	109
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3426	2	72	9	N	174
*08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	N	40

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	177
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	212	2	11	9	N	187
05		279 N	166	-0-	-113	-0-	160	2	6	9	N	192
06		330 N	168	-0-	-162	-0-	159	2	9	9	N	200
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	172	2	8	9	N	207
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	207

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012																

STRANGE UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 161535	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 17422	PERF.12345	- 17422		
03	7967 X	7650	-0-	-317	-0-	7189 2	461 9	N	419	349 1	273
04	7710 X	7199	-0-	-511	-0-	6792 2	407 9	N	370	544 1	99
05	7967 X	7708	-0-	-259	-0-	7262 2	446 9	N	405	361 1	143
06	7500 X	7278	-0-	-222	-0-	6883 2	395 9	N	359	353 1	149
07	7657 X	7636	-0-	-21	-0-	7212 2	424 9	N	385	361 1	173
08	7719 X	7678	-0-	-41	-0-	7261 2	417 9	N	379	351 1	201

CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161717	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 14367	PERF.11407	- 14750		
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107 1	1273 2	N	46	1 8	112
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1057 2	41 9	N	37		149
05	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	31 1	985 2	N	26		175
06	1380 N	1129	-0-	-251	-0-	1088 2	41 9	N	37	175 1	37
07	1147 N	776	-0-	-371	-0-	752 2	24 9	N	22		59
08	1054 N	96	-0-	-958	-0-	51 2	45 9	N	41		100

MASSEY GRAVES		WELL #:		3	RRCID -> 167310	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 7832	- 8078		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		107
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		107
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		107
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		107
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		107
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		107

MASSEY GRAVES		WELL #:		1	RRCID -> 167311	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7832	- 8078		
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	N	-0-		22
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 2	N	-0-		22
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-		22
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-		22
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	N	-0-		22
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		22

GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10276	- 10660	
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		75
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		75

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

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-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

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-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

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-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

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
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		48
08	2 N	2	-0-	-0-	-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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	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	EOM BALANCE
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	2	N	-0-
04		330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-
05		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	652	2	108	9	N	98
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1136	2	255	9	N	157
*08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1531	2	382	9	N	166

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200												
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	16
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	16
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	16
06		390 N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	16
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	16
08		372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	16

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367 MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
03		2604 X	1593	-0-	-1011	-0-	1593	2			N	175
04		2520 N	2040	-0-	-480	-0-	1895	2	145	9	N	196
05		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2901	2	113	9	N	106
06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2791	2	108	9	N	204
07		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2946	2	87	9	N	92
*08		3100 N	3149	-0-	49	49	3053	2	96	9	N	179

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290												
03		1023 N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	59
04		930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	62
05		1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	62
06		960 N	930	-0-	-30	-0-	928	2	2	9	N	64
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	66
08		930 N	885	-0-	-45	-0-	877	2	8	9	N	73

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5229	2	13	9	N	12	149
*08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5675	2	11	9	N	10	159

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991	- 15400
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
07	2294 N	1323	-0-	-971	-0-	1158	2	165	9	N	150	18
08	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	842	2	162	9	N	147	165

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590	- 17513
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
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3655	2	109	9	N	99	25
*08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5075	2	123	9	N	112	137

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730
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
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4358	2	81	9	N	74	102
08	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4408	2	79	9	N	72	174

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086
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
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	Y	57	31
08	3751 X	2283	-0-	-1468	-0-	2220	2	63	9	Y	57	88

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615
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
07	3100 N	3985	-0-	885	3764	3970	2	15	9	N	14	109
*08	7078 X	3314	-0-	-3764	-0-	3295	2	19	9	N	17	126

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103
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
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3841	2	52	9	N	47	17
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3726	2	30	9	N	27	44

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
07	837 N	374	-0-	-463	-0-	346 2	28 9 N	25	92 1		75
08	558 N	297	-0-	-261	-0-	269 2	28 9 N	25			100

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405
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
07	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	2124 2	66 9 N	60			75
08	2387 N	1931	-0-	-456	-0-	1811 2	120 9 N	109			184

VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392
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		-0-			116
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2617 2	3 9 N	3			119
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2023 2	9 9 N	8			127
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		-0-			127

RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		-0-			-0-
04	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979 2		-0-			-0-
05	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908 2		-0-			-0-
06	1890 N	1643	-0-	-247	-0-	1643 2		-0-			-0-
07	2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1672 2		-0-			-0-
08	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741 2		-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122
03	DLQ G-10	830	-0-	830	830	830 2		-0-			6
04	DLQ G-10	872	-0-	872	1702	849 2	23 9 Y	21	22 1		5
05	DLQ G-10	860	-0-	860	2562	856 2	4 9 Y	4			9
06	1500 N	813	-0-	-687	1875	811 2	2 9 Y	2			11
07	2751 N	876	-0-	-1875	874 2	874 2	2 9 Y	2	2 1		11
*08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2123 2	2 9 Y	2			13

MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		-0-			109
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		-0-	85 1		24
05	3100 N	3957	-0-	857	857	3735 2	222 9 N	202			226
06	3000 N	6184	-0-	3184	4041	6092 2	92 9 N	84	193 1		117
07	3100 N	1815	-0-	-1285	2756	1782 2	33 9 N	30			147
*08	5133 X	2377	-0-	-2756	-0-	2344 2	33 9 N	30			177

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
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
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	158 2	17 9 N	15	119 1		16
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	147 2	21 9 N	19			35

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		74
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		74

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860
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
07	465 N	313	-0-	-152	-0-	299 2	14 9	N	13	95 1	23
08	465 N	285	-0-	-180	-0-	274 2	11 9	N	10		33

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741
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-
07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
08	5084 X	3851	-0-	-1233	-0-	3851 2		N	-0-		-0-

BUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195008	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	16613	PERF.10435 - 16613
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014 - P&A 07/21/14											

HEYMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195708	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	14488	PERF.14094 - 20032
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014 - PLUGGED 05/30/14											

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898
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-
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
*08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506
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-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-		-0-
*08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2			N	-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2			N	-0-
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2			N	-0-
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2			N	-0-
*08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2			N	-0-

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105		
03	868 N	713	-0-	-155	-0-	713 2			N	-0-
04	840 N	554	-0-	-286	-0-	554 2			N	-0-
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 2			N	-0-
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	453 2			N	-0-
07	558 N	399	-0-	-159	-0-	399 2			N	-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547		
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-
04	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	1782 2	2 9		N	70
05	2232 N	1446	-0-	-786	-0-	1444 2	2 9		N	72
06	1830 N	1081	-0-	-749	-0-	1081 2			N	72
07	1829 N	923	-0-	-906	-0-	923 2			N	72
08	1457 N	1012	-0-	-445	-0-	1012 2			N	72

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491		
03	DLQ G-10	3557	-0-	3557	-0-	3557 2			N	-0-
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	-0-	6870 2			N	-0-
05	DLQ G-10	2848	-0-	2848	-0-	9718 2			N	-0-
06	12468 X	2750	-0-	-9718	-0-	2750 2			N	-0-
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2			N	-0-
08	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	3312 2			N	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231		
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2			N	33
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2			N	33
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2			N	33
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	33
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2			N	33
*08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			N	33

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163		
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2			N	-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2			N	-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973		
03	1922 N	1191	-0-	-731	-0-	1191 2			N	-0-
04	1470 N	972	-0-	-498	-0-	972 2			N	-0-
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2			N	-0-
06	1140 N	679	-0-	-461	-0-	679 2			N	-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759 2			N	-0-
08	992 N	375	-0-	-617	-0-	375 2			N	-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	AMT	CODE	BALANCE
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			3814 2		N	-0-	-0-	
07	3747 X	3747	-0-	-0-			3747 2		N	-0-	-0-	
08	4309 X	4202	-0-	-107			4202 2		N	-0-	-0-	

BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 - 20235	
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	
07	4446 X	4446	-0-	-0-		-0-	4446 2		N	-0-	25	
*08	5238 X	5238	-0-	-0-		-0-	5238 2		N	-0-	25	

UULKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330	
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			3077 2		N	-0-	-0-	
07	3522 X	3522	-0-	-0-			3522 2		N	-0-	-0-	
08	3906 X	3657	-0-	-249			3657 2		N	-0-	-0-	

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670	
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-	
07	5321 X	5321	-0-	-0-		-0-	5321 2		N	-0-	-0-	
*08	4370 X	4370	-0-	-0-		-0-	4370 2		N	-0-	-0-	

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
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			4424 2		N	-0-	-0-	
07	4585 X	4585	-0-	-0-			4585 2		N	-0-	-0-	
08	4495 X	4280	-0-	-215			4280 2		N	-0-	-0-	

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696	
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			8178 2		N	-0-	-0-	
07	7374 X	7374	-0-	-0-			7374 2		N	-0-	-0-	
08	7719 X	6771	-0-	-948			6771 2		N	-0-	-0-	

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
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			4984 2		N	-0-	-0-	
07	5759 X	5759	-0-	-0-			5759 2		N	-0-	-0-	
*08	6308 X	6308	-0-	-0-		-0-	6308 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-		-0-
08		5146 X	4346	-0-	-800	-0-	4346	2	N	-0-		-0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081	
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-
07		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2	N	-0-		-0-
08		8618 X	6912	-0-	-1706	-0-	6912	2	N	-0-		-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808	
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-
07		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2	N	-0-		-0-
08		12927 X	11098	-0-	-1829	-0-	11098	2	N	-0-		-0-

W. P. T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299	
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-
07		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2	N	-0-		-0-
08		11749 X	10116	-0-	-1633	-0-	10116	2	N	-0-		-0-

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610 - 19200	
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-
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2	N	-0-		-0-
*08		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452 - 19368	
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-
07		15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2	N	-0-		-0-
08		17236 X	13623	-0-	-3613	-0-	13623	2	N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883	
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-
07		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2	N	-0-		-0-
08		13764 X	9242	-0-	-4522	-0-	9242	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	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	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-
07		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	15596	2	N	-0-			-0-
08		16089 X	13642	-0-	-2447	-0-	13642	2	N	-0-			-0-

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622	
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-
07		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2	N	-0-			-0-
08		13392 X	13015	-0-	-377	-0-	13015	2	N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511	
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-
07		21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2	N	-0-			-0-
08		23312 X	20733	-0-	-2579	-0-	20733	2	N	-0-			-0-

KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870	- 20323	
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-
07		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2	N	-0-			-0-
08		18910 X	17017	-0-	-1893	-0-	17017	2	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758	- 18354	
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-
07		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2	N	-0-			-0-
08		19747 X	18411	-0-	-1336	-0-	18411	2	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416	- 22107	
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-
07		8804 X	8090	-0-	-714	-0-	8090	2	N	-0-			-0-
08		8804 X	5312	-0-	-3492	-0-	5312	2	N	-0-			-0-

BAX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247339	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	14395	PERF.14061	- 20855	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	8144	-0-	8144	8144	8112 2	32 9	N	29		124
04	DLQ	G-10	7034	-0-	7034	15178	6984 2	50 9	N	45		169
05	DLQ	G-10	8177	-0-	8177	23355	8147 2	30 9	N	27	161 1	35
06		29953 X	6598	-0-	-23355	-0-	6563 2	35 9	N	32		67
07		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7435 2	22 9	N	20		87
08		8184 X	5723	-0-	-2461	-0-	5704 2	19 9	N	17		104

LONGSTREET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254077	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14687	PERF.14416	- 21485
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-
07		35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487 2		N	-0-		-0-
08		41819 X	36202	-0-	-5617	-0-	36202 2		N	-0-		-0-

HUTTO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256589	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10572	- 18150
03		2201 X	1706	-0-	-495	-0-	1506 2	200 9	N	182	189 1	175
04		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1597 2	274 9	N	249	372 1	52
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2544 2	238 9	N	216	189 1	79
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1959 2	251 9	N	228	192 1	115
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1750 2	201 9	N	183	191 1	107
*08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2010 2	235 9	N	214	187 1	134

CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086	- 20770
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-
07		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-		-0-
08		5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693 2		N	-0-		-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260156	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	14075	PERF.10475	- 14075
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	675 2	62 9	N	56		85
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1140 2	68 9	N	62		147
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1611 2	66 9	N	60	182 1	25
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1112 2	59 9	N	54		79
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1387 2	64 9	N	58	68 1	69
*08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1477 2	91 9	N	83		152

WEST CANNON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263818	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10692	- 16520
03	DLQ	G-10	17066	-0-	17066	17066	15715 2	1351 9	N	1228	1065 1	419
04	DLQ	G-10	16230	-0-	16230	33296	14920 2	1310 9	N	1191	1418 1	192
05	DLQ	G-10	15727	-0-	15727	49023	14337 2	1390 9	N	1264	1065 1	391
06		63462 X	14439	-0-	-49023	-0-	13263 2	1176 9	N	1069	1061 1	399
07		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	12546 2	1167 9	N	1061	1061 1	399
08		15221 X	14100	-0-	-1121	-0-	12867 2	1233 9	N	1121	1064 1	456

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HEISEY VENTURES, INC.				373560									
FLAGTAIL				WELL #:	1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502	
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
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-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-

THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 - 18801	
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-
07	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	2423	2			N	-0-		-0-
08	2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
QUE PASA "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733	PERF.12360 - 16225	
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-	2974	3			N	-0-		81
*07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-		81
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		81

QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.13085 - 15909	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
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-	4912	3			Y	-0-		25
*07	4092 X	3207	-0-	-885	-0-	3207	3			Y	-0-		25
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		25

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
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
07	2573 N	1825	-0-	-748	-0-	1825	2			N	-0-		13
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		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	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		
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-		40		
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	1	1 8	40		
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		40		
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-		40		
*07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-		40		
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		N	NO RPT		40		

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654		
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		22		
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824 2	N	1	1 8	22		
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		22		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		22		
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		22		
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		22		

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		1		
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		1		
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3	Y	-0-		1		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		1		
*07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3	Y	-0-		1		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		1		

QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820		
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		37		
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2	N	-0-		37		
05	465 N	226	-0-	-239	-0-	226 2	N	-0-		37		
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2	N	-0-		37		
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	219 2	N	-0-		37		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		37		

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		WELL #: 1H		RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500
QUARRY OL												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

IMPETRO OPERATING LLC		423519		WELL #: 1		RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400
KIMBERLY												
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	28 9	25	104		
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	22 9	20	124		
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	33 9	30	154		
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	15 9	14	168		
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	28 9	25	193		
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	22 9	20	213		

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985		
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	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-		-0-	
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-		-0-	
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-		-0-	

JILPETCO, INC.				432469									
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395		
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-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-	
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-		-0-	

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413		
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-	
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-		-0-	
08	1271 N	546	-0-	-725	-0-	546	2		N	-0-		-0-	

LAMA ENERGY, L.L.C.				483894									
ZIMMERHANZEL, EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	174015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 6670 - 7229		
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	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		48	
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	232	3	13 9	N	12		60	

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645									
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131		
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1116	2	176 9	N	160	177 1	39	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1009	2	84 9	N	76		115	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26 9	N	24		139	
06	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1033	2	48 9	N	44	96 1	87	
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1171	2	67 9	N	61		148	
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30 9	N	27		175	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEUXUS OIL LLC 495350													
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519													
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-		10 1	231 2	N	88			122
							267 5	97 9					
04	630 N	415	-0-	-215	-0-		13 1	310 2	N	64			186
							22 5	70 9					
05	434 N	161	-0-	-273	-0-		90 1	41 2	N	27			213
							30 9						
06	600 N	325	-0-	-275	-0-		92 1	153 2	N	73	178 1		108
							80 9						
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			108
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			108

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903													
03	3007 X	2913	-0-	-94	-0-		109 1	2539 2	N	241	180 1	4 8	235
							265 9						
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		116 1	2756 2	N	291	2 8		524
							320 9						
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		140 1	3480 2	N	239	694 1	3 8	66
							263 9						
06	2910 X	1341	-0-	-1569	-0-		53 1	1234 2	N	49			115
							54 9						
07	3007 X	630	-0-	-2377	-0-		21 1	531 2	N	71			186
							78 9						
08	3007 X	2201	-0-	-806	-0-		72 1	1873 2	N	233	360 1	2 8	57
							256 9						

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770													
03	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-			5
04	90 N	39	-0-	-51	-0-		39 3		N	-0-			5
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N	-0-			5
06	90 N	33	-0-	-57	-0-		33 3		N	-0-			5
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		N	-0-			5
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074													
03	2821 X	2192	-0-	-629	-0-		79 1	2063 2	N	45	12 8		142
							50 9						
04	2730 X	1027	-0-	-1703	-0-		36 1	977 2	N	13	1 8		154
							14 9						
05	2821 X	2502	-0-	-319	-0-		84 1	2372 2	N	42	4 8		192
							46 9						
06	2730 X	2046	-0-	-684	-0-		71 1	1939 2	N	33	188 1	4 8	33
							36 9						
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		132 1	3850 2	N	72	8 8		97
							79 9						
*08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		126 1	3891 2	N	64	4 8		157
							70 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553								
03	1519 N	480	-0-	-1039	-0-	30 1	449 2	N	1	1 8						111
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61 1	894 2	N	6	2 8						115
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41 1	618 2	N	10							125
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108 1	1552 2	N	28	3 8						150
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31 9	1439 2	N	31	4 8						177
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70 1	1074 2	N	19	3 8						193
						21 9										

WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304								
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	58 1	27 2	N	5							132
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	51 1	21 2	N	4							136
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	45 1	19 2	N	2							138
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	35 1	16 2	N	5							143
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	23 1	11 2	N	5							148
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	36 1	15 2	N	3							151
						3 9										

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370			
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
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N	-0-		16
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506					
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	11	177 1	5 8		141
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	12 9	1 1	5 2	N	17	5 8		153
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	19 9	1 1	6 2	N	9	4 8		158
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 9	2 1	23 2	N	7	3 8		162
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 9			N	-0-			162
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	14				176
						15 9							

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094					
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
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	N	-0-				106
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				106

RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LONESTAR OPERATING, LLC 507495														
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	8
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	440	3	58	9	N	53	21	8	32
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2153	3	719	9	N	654	498	1	181
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036														
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185														
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-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
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-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
*08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15			158
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1007	2	35	9	N	32			190

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
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
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5357	2	173	9	N	157	182	1	175
08	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	4513	2	146	9	N	133	185	1	123

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
07	2418 X	2238	-0-	-180	-0-	2094 2	144 9	N		131	179 1		132
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2947 2	222 9	N		202	168 1		166

OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		WRIGHT, ANNA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154520	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	15783	PERF.11880	- 15783
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
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-
07	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014 2		N		-0-		-0-
08	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2047 2		N		-0-		-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	226176	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12260	- 12330
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
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	730 2	51 9	N		46	14 8	82
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	771 2	48 9	N		44	2 8	124

PROGENIES OPERATING LLC		681161		REIM, MILTON		WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 8237	- 10076
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		
*07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2769 2	39 9	N		35	165 1		45		
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N		NO RPT			45		

MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.12671	- 16320
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		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	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

R&R RESOURCES CORPORATION		687351		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046		
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	83	9	N	75	169	1			133
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	84	9	N	76					209
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57					266
*06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	42	9	N	38	179	1			125
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35		1	8		159
*08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	56	9	N	51	67	1			143

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

R & S ENERGY, INC.		687485		WELL #:		6		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9881 - 11491				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT					58

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #:		1H		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445		PERF.12509 - 17445				
03		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	-0-	943	2	75	9	N	68	175	1			118
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	N	59					177
05		1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	922	2	74	9	N	67	179	1			65
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	76	9	N	69					134
07		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	1042	2	53	9	N	48					182
08		992 N	943	-0-	-49	-0-	-0-	877	2	66	9	N	60	174	1			68

ORSACK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 17561		PERF.12888 - 17655						
03		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	-0-	7582	2	249	9	N	226	180	1			162
04		8820 X	7358	-0-	-1462	-0-	-0-	7154	2	204	9	N	185	179	1			168
05		8897 X	7513	-0-	-1384	-0-	-0-	7312	2	201	9	N	183	177	1			174
06		8310 X	7162	-0-	-1148	-0-	-0-	6990	2	172	9	N	156	180	1			150
07		8370 X	7580	-0-	-790	-0-	-0-	7407	2	173	9	N	157	176	1			131
08		7843 X	7337	-0-	-506	-0-	-0-	7176	2	161	9	N	146	174	1			103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
CANIK UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
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
07	2449 X	538	-0-	-1911	-0-	534	2	4	9	N	4	209
08	2449 X	458	-0-	-1991	-0-	458	2			N	-0-	111

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	167171	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353	- 17497	
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	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
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2252	2	75	9	N	68	140
08	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-	135

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704	
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
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6	178
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	162

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497	
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
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-	218
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-	33

WOLFF		WELL #: 4H		RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699	
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-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	74
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	74
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	74

REDSTONE OPERATING, INC.		697094										
JOLLY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930	- 16930	
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	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	N	1	93
07	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2052	2	1	9	N	1	94
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	94

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
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
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	201 2	47 9	N	43			80
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	195 2	35 9	N	32			112

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GRAY, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11252	- 11462			
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	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			
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
07	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1946 2		N	-0-			54
08	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1829 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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	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			
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
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			37
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		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	
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							
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	217 1	1362 3		N	36			134
						40 9							
08	961 N	794	-0-	-167	-0-	217 1	562 3		N	14			148
						15 9							

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

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-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

GDDINGS (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	816	2	559	9	N	508	339	1	1	8	214
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	236	2	264	9	N	240	350	1	1	8	103

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471		RRCID ->		146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581	
WARMKE UNIT		WELL #:		1											
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152704	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	15320	PERF.	11810 - 15320
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	198258	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11675 - 16410
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-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-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CULVER-OL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199311	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12065 - 18643
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	DELQ PR NO RPT	-0-	-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-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11740 - 11881
NORTH GAYHILL												
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TE-RAY RESOURCES, INC.				840510									
UHYREK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	2	7	9	N	6	120
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2961	2	28	9	N	25	145
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2688	2	10	9	N	9	154
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	N	11	165
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2892	2	8	9	N	7	172
*08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	2	6	9	N	5	177

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905			
03		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1299	2	24	9	N	22	154
04		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1326	2	20	9	N	18	172
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	N	25	197
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	45
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	N	27	72
*08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27	99

SHULA UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686			
03		4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3849	2	39	9	N	35	137
04		4110 X	3987	-0-	-123	-0-	3962	2	25	9	N	23	160
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4130	2	22	9	N	20	180
06		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5697	2	75	9	N	68	71
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4795	2	62	9	N	56	127
08		4154 X	4062	-0-	-92	-0-	4021	2	41	9	N	37	164

TEX-LEE OPERATING COMPANY		849765		WELL #:		1		RRCID -> 093892		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
08		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			
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	132
04		540 N	276	-0-	-264	-0-	276	3			N	-0-	132
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	132
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-	132
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-	132
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-	132

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #:		1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618	
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
07		837 N	317	-0-	-520	-0-	314	3	3	9	N	3	221
08		310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-	221

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		864296									
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.	14690 - 19696	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-
07		11625 X	11140	-0-	-485	-0-	11140 2		N	-0-			-0-
08		11625 X	10214	-0-	-1411	-0-	10213 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.	14880 - 20000	
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-
07		4061 X	4027	-0-	-34	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
08		4588 X	4159	-0-	-429	-0-	4158 2	1 9	N	1	1 8		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.	14190 - 17809	
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-
07		7130 X	5875	-0-	-1255	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
08		6944 X	6869	-0-	-75	-0-	219 1	6650 2	N	-0-			-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.	14056 - 19750	
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-
07		8029 X	5704	-0-	-2325	-0-	5704 2		N	-0-			-0-
08		7471 X	6539	-0-	-932	-0-	82 1	6456 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	15027 - 17187	
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-
07		4402 X	3713	-0-	-689	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
08		4402 X	3380	-0-	-1022	-0-	3380 2		N	-0-			-0-

TRIVISTA OPERATING LLC		871169											
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334	
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		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			43
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			43
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.				875431									
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	578 2	10	9	N	9		44
08		713 N	587	-0-	-126	-0-	574 2	13	9	N	12	48 1	8

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-		20
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2			N	-0-		20

DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955	
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
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		2
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2			N	-0-		2

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	097272	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7797 - 8557	
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-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-		-0-

GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423	
03		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1368 2	58	9	N	53	78 1	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
07		1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1189 2	34	9	N	31		80
08		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1216 2	20	9	N	18	81 1	17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
M	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
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
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					34
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 193790		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535								
SUSAN		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780								
VARISCO, T. J.		WELL #: 1RE														
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
07	713 N	414	-0-	-299	-0-	392	2	22	9	N	20	183	1	1	8	34
08	744 N	416	-0-	-328	-0-	386	2	30	9	N	27					61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106			
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
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
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	769 2	10 9	N	9		198
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		N	-0-		198

PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087			
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
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	836 2	14 9	N	13		109
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	786 2	13 9	N	12		121

AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183			
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
07	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	1628 2	33 9	N	30	180 1	30
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1685 2	28 9	N	25		55

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213			
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
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1290 2	18 9	N	16		120
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412 2	18 9	N	16		136

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
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
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3221 2	108 9	N	98		191
*08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3122 2	120 9	N	109	159 1	141

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540			
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	112
07	5890 X	4189	-0-	-1701	-0-	4117 2	72 9	N	65	2 8	175
08	6014 X	4379	-0-	-1635	-0-	4350 2	29 9	N	26	1 8	200

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
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
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	973 2	116 9	N	105		205
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	926 2	98 9	N	89	160 1	134

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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
07	3565 X	3427	-0-	-138	-0-	3375 2	52 9	N	47	176 1 2 8	68
08	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	3212 2	51 9	N	46	1 8	113

LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075			
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
07	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	2943 2	31 9	N	28	1 8	211
08	3224 X	2396	-0-	-828	-0-	2385 2	11 9	N	10		221

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
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
07	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	2459 2	296 9	N	269	537 1 7 8	75
08	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	2186 2	268 9	N	244	182 1 3 8	134

BATES		WELL #: 1H		RRCID -> 266896		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313			
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
07	465 X	260	-0-	-205	-0-	204 2	56 9	N	51	30 8	125
08	465 X	162	-0-	-303	-0-	120 2	42 9	N	38	2 8	161

WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD		912934 WELL #: 1		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON		913020 WELL #: 1		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128			
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	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020														
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624														
HACKEBELL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
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
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	10	3	6	9	N	5		69
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			69

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2909	3	74	9	N	67	1 8	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	173 1	89
06	2520	N	1251	-0-	-1269	-0-	1236	3	15	9	N	14		103
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	862	3	40	9	N	36		139
08	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	2005	3	55	9	N	50		189

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433														
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														
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	177 1	44
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	47	3	12	9	N	11		55
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5		60

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769														
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														
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														
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-	35
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-	35
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-	35
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999 3			N	-0-	35
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-	-0-	798 3			N	-0-	35
08	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	-0-	1256 3			N	-0-	35

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	18 3	28 9		N	25	205
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	5	210
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	8	40
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	40
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3	29 9		N	26	66
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3	33 9		N	30	96

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	498 3	132 9		N	120	249
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	462 3	139 9		N	126	205
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	-0-	474 3	122 9		N	111	142
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	-0-	461 3	94 9		N	85	54
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	460 3	166 9		N	151	203
08	589 N	464	-0-	-125	-0-	-0-	363 3	101 9		N	92	116

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888												
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398												
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80 3			N	-0-	80
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41 3			N	-0-	80
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	80
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40 3			N	-0-	80
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 3			N	-0-	80
08	248 N	22	-0-	-226	-0-	-0-	22 3			N	-0-	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 7	-0-			
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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														
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-			
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-			
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 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														
03		2263 N	1921	-0-	-342	-0-	372 1	1361 3	N	171	184 1	200		
							188 9							
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	511 1	1506 3	N	182	182 1	200		
							200 9							
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	528 1	1373 3	N	146	178 1	168		
							161 9							
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	511 1	1248 3	N	154	187 1	135		
							169 9							
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	528 1	1607 3	N	168	180 1	123		
							185 9							
*08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	528 1	1474 3	N	152	178 1	97		
							167 9							
MARVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985														
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	
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1198 3	118 9	N	107	1 8		204	
08		1147 N	938	-0-	-209	-0-	832 3	106 9	N	96	180 1		120	
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
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	
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1046 3	86 9	N	78			200	
08		992 N	972	-0-	-20	-0-	925 3	47 9	N	43	183 1		60	
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ADS OPERATING, INC.		000222										
APPELT PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9472 - 9482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT		-0-
08	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	
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
*07	8151		8151	-0-	-0-	-0-	8151	2	N	-0-		39
08	5890		NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, EAST (BIG GAS)		34926 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
TNCT		WELL #:	1	RRCID ->	175699	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9209 - 9211	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		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

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8755 - 8783
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914 PERF. 7893 - 8783
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8741 - 8753
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8695 - 8725
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8126 - 8166
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879 PERF. 8330 - 8346
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8496 - 8532
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT		//CONT.// 34929 001 //CONT.// 749152		ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON								
		WELL #:	42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B										CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898	-	8932		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964	-	9006		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080	-	9086		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854	-	8862		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898	-	9018		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632	-	7647		
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GIMME PUTT (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RASMUSSEN				34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				190005												
				WELL #: 4	RRCID -> 175514	COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610	- 7650							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		5859 X	5268	-0-	-591	-0-	905	1	4332	2	N	28				316
							31	9								
04		6000 X	4690	-0-	-1310	-0-	735	1	3934	2	N	19	231	1		104
							21	9								
05		6200 X	6117	-0-	-83	-0-	322	1	5764	2	N	28				132
							31	9								
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	744	1	5278	2	N	25				157
							28	9								
07		5642 X	5512	-0-	-130	-0-	797	1	4697	2	N	16				173
							18	9								
08		6107 X	5510	-0-	-597	-0-	452	1	5038	2	N	18				191
							20	9								

RASMUSSEN				WELL #: 6	RRCID -> 191805	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7654	- 7726							

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	133	1		27
							88	9								
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
07		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	277	1	1629	2	N	-0-				27
*08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2316	2	N	-0-				27

GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. ISIS				34986 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
				103088												
				WELL #: 1	RRCID -> 117673	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 5508	- 5534							

03		183640 X	183640	-0-	-0-	-0-	124	1	182259	3	N	1143	1147	1	1 8	159
							1257	9								
04		176373 X	176373	-0-	-0-	-0-	120	1	175184	3	N	972	949	1		182
							1069	9								
05		180606 X	179248	-0-	-1358	-0-	124	1	178083	3	N	946	778	1		350
							1041	9								
06		174780 X	170723	-0-	-4057	-0-	120	1	169684	3	N	835	953	1		232
							919	9								
07		180606 X	173647	-0-	-6959	-0-	124	1	172659	3	N	785	758	1		259
							864	9								
08		183644 X	170620	-0-	-13024	-0-	124	1	169692	3	N	731	940	1		50
							804	9								

LUECKE, ALBERT UNIT				WELL #: 1 R	RRCID -> 174934	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5617	- 5684							

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
07		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
*08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

GINI (WILCOX)		//CONT.// 34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 103088									
JENNIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181289		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567			
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	
03	157890 X	157890	-0-	-0-	-0-	124 1	156528 3	N	1125	1152 1	187
						1238 9					
04	154608 X	154608	-0-	-0-	-0-	120 1	153415 3	N	975	935 1	227
						1073 9					
05	159284 X	159284	-0-	-0-	-0-	108 1	158092 3	N	985	957 1	255
						1084 9					
06	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	156366 3	1168 9	N	1062	1128 1	189
07	161489 X	161489	-0-	-0-	-0-	160337 3	1152 9	N	1047	944 1	291
08	159774 X	159686	-0-	-88	-0-	158594 3	1092 9	N	993	1120 1	164
										1 8	
NANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268449		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580			
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
07	12431 X	5234	-0-	-7197	-0-	5234 3		N	-0-		26
*08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 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			
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-
07	5974	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		N	-0-		-0-
08	4495	2416	-0-	-2079	-0-	2416 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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD)														
C & E OPERATING, INC.														
GLASSCOCK A														
35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
120079														
WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		3379 #	2467	-0-	-912 B	-9582	2467	2		N	-0-			-0-
08		3379 #	2471	-0-	-908 B	-10490	2471	2		N	-0-			-0-

HILL														
WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	280	332	1	123
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	281	338	1	66
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	357	169	1	254
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	653	671	1	236
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	571	670	1	137
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	556	511	1	182

BUTLER														
WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174														
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-
07		5580	6423	-0-	843 B	-5584	6423	2		N	-0-			-0-
08		5580	7434	-0-	1854 B	-3730	7434	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)														
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.														
TURNER-PLUMMER														
35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
147847														
WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732														
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
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			180
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139			319

GLASSCOCK (WILCOX 8700)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
566789														
WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
566789														
WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904														
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	3875	X	3185	-0-	-690	-0-	458	1	2649	2	N	71	168
							78	9					
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	741	1	3045	2	N	72	63
							79	9					
05	3875	X	3305	-0-	-570	-0-	599	1	2615	2	N	83	146
							91	9					
06	3690	X	3086	-0-	-604	-0-	644	1	2362	2	N	73	219
							80	9					
07	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	792	1	2459	2	N	100	141
							110	9					
08	3999	X	2431	-0-	-1568	-0-	642	1	1684	2	N	95	58
							105	9					

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		566789											
		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF. 10455 - 10830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	5363	X	3742	-0-	-1621	-0-	930	1	2710	2	N	93	109
							102	9					
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	900	1	3540	2	N	102	45
							112	9					
05	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	930	1	3522	2	N	101	146
							111	9					
06	4620	X	4019	-0-	-601	-0-	900	1	3052	2	N	61	30
							67	9					
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	930	1	4292	2	N	121	151
							133	9					
*08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	930	1	4477	2	N	70	45
							77	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	401165		401165	-0-	-0-	-0-	379569	3	21596	9	N	19633	684
04	419174		419174	-0-	-0-	-0-	395117	3	24057	9	N	21870	851
05	459568		459568	-0-	-0-	-0-	432319	3	27249	9	N	24772	1757
06	430667		430667	-0-	-0-	-0-	407942	3	22725	9	N	20659	1920
*07	459739		459739	-0-	-0-	-0-	432693	3	27046	9	N	24587	1206
*08	288715		288715	-0-	-0-	-0-	265939	3	22776	9	N	20705	1403

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)													35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789									
GLASSCOCK, C. G.													WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
03		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	166	1	963	2	N	83	175	1	20							
							91	9														
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							
							31	9														
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	312	1	1143	2	N	10			58							
							11	9														
07		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	308	1	955	2	N	30			88							
							33	9														
*08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	387	1	1016	2	N	5			93							
							6	9														

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	
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							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73							
08		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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

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	
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							
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167							
08		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	
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							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							

OIL AND GAS DIVISION

 GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	997	2	Y	11					97
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	890	1	1127	2	Y	13					110
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	909	1	1229	2	Y	13					123
06	1680 N	1455	-0-	-225	-0-	632	1	823	2	Y	-0-					123
07	2108 N	535	-0-	-1573	-0-	201	1	315	2	Y	17	101	1			39
08	2139 N	121	-0-	-2018	-0-	120	2	1	9	Y	1					40

 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)			35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
REIN TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	27807	27807	-0-	-0-	-0-	310 1	27227 2	N	245	204 1	1 8	289
						270 9						
04	28989	28989	-0-	-0-	-0-	300 1	28374 2	N	286	419 1	1 8	155
						315 9						
05	30232	30232	-0-	-0-	-0-	310 1	29610 2	N	284	1 8		438
						312 9						
06	28561	28561	-0-	-0-	-0-	300 1	27912 2	N	317	403 1		352
						349 9						
07	28652	28652	-0-	-0-	-0-	310 1	28074 2	N	244	392 1	2 8	202
						268 9						
*08	28419	28419	-0-	-0-	-0-	310 1	27777 2	N	302	381 1	1 8	122
						332 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		
O												
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

LEHRER GU "C"			WELL #: 1		RRCID -> 196209		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780		
O												
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

LEHRER GU "C"			WELL #: 5		RRCID -> 199225		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154		
O												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			-0-

LEHRER GU "A"			WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409		
O												
03	19003 X	17641	-0-	-1362	-0-	17560 2	81 9	N	74			207
04	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21409 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
07	19003 X	17903	-0-	-1100	-0-	17793 2	110 9	N	100			199
08	19003 X	18935	-0-	-68	-0-	18906 2	29 9	N	26	178 1		47

LEHRER GU "C"			WELL #: 4		RRCID -> 243803		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946		
O												
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 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-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
08	527 N	97	-0-	-430	-0-	97 2		N	-0-			-0-

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249	- 13258			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082												
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	196037	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13447	- 14910			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12815						N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12815						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12815						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12815						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12815						N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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
07	5952 X	5170	-0-	-782	-0-	5113	2	57	9	N	52					191
08	5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	4730	2	41	9	N	37					228

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FREDDCO				284921												
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350	- 5354			

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-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			

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREEN LAKE (6900)		//CONT.//		36714	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371								
KING, CRESTON		WELL #:		8		RRCID ->	153830	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6928 - 6940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2014 - P&A 06/19/14												

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
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		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
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2014 - P&A 06/19/14												

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
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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
03		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	24806	2	964	9	N	876
04		24870 X	24297	-0-	-573	-0-	23370	2	927	9	N	843
05		25699 X	24037	-0-	-1662	-0-	23169	2	868	9	N	789
06		24870 X	22351	-0-	-2519	-0-	21505	2	846	9	N	769
07		25699 X	21634	-0-	-4065	-0-	20836	2	798	9	N	725
08		25699 X	16656	-0-	-9043	-0-	16032	2	624	9	N	567

GUENTHER (WILCOX CONS)				37295	480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		1ST		RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370 - 15440
03		DLQ G-10	701	-0-	701	-0-	701	2			N	-0-
04		1519 X	818	-0-	-701	-0-	818	2			N	-0-
05		837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-
06		810 X	561	-0-	-249	-0-	561	2			N	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837				N	-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837				N	-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GULF TERRACE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790				
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046									
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									
07	73265	X	73265	-0-	-0-	-0-	310	1	64604	2	N	7592	7778	1	1	2	431
							8351	9									
*08	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	310	1	62070	2	N	6871	6770	1	1	2	531
							7558	9									

GULF TERRACE 'C'		WELL #: 1ST		RRCID -> 265475		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168				
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									
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									
07	3503	X	411	-0-	-3092	-0-	136	1	88	2	Y	170	309	1	2	8	430
							187	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3					433

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
A. HUSTON		WELL #:		1ST	RRCID ->	269435	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12858 - 13622
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:	2	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	13016	PERF.13260 - 13351
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		3ST	RRCID ->	253437	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	12549	PERF.13557 - 13639
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	264387	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13176 - 13246
03	125302 X	-0-	-0-	-125302	-0-				N	-0-	280
04	119220 X	-0-	-0-	-119220	-0-				N	-0-	280
05	84351 X	-0-	-0-	-84351	-0-				N	-0-	280
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-	280
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13182 - 13244
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)		37456 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710									
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9227 - 9235
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10648 - 10661						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BROUSSARD-HEBERT "D"		374997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10044 - 10078								
03	36332 X	12758	-0-	-23574	-0-	251 1	12378 2	N	117	199 1						180
04	35160 X	13462	-0-	-21698	-0-	129 9	13062 2	N	124	196 1	1 8					107
05	25110 X	12308	-0-	-12802	-0-	264 1	11939 2	N	115							222
06	19590 X	10372	-0-	-9218	-0-	136 9	10029 2	N	94							316
07	16461 X	12686	-0-	-3775	-0-	242 1	12284 2	N	117	201 1						232
08	13919 X	10988	-0-	-2931	-0-	127 9	10608 2	N	92	169 1						155
						103 9										
						273 1										
						129 9										
						279 1										
						101 9										

HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WILBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742						
03	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	270 1	6828 2	N	127	389 1						177
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	140 9	6412 2	N	879	783 1						273
05	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	270 1	6192 2	N	455	384 1						344
06	6780 X	5938	-0-	-842	-0-	967 9	5191 2	N	434	384 1						394
07	7006 X	4257	-0-	-2749	-0-	501 9	3716 2	N	246	382 1						258
08	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	270 1	3952 2	N	237	190 1						305
						271 9										
						270 1										
						261 9										

C. M. WILBANKS SWD		374997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630								
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-PB 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						
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-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12 1	772 2	Y	-0-							-0-
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	11 1	641 2	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226691		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118				
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3707 3	276 9	N	251	338 1	1 8	107
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2779 3	273 9	N	248	172 1	3 8	180
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4037 3	292 9	N	265	318 1		127
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3803 3	281 9	N	255	163 1	2 8	217
07	3968 X	3282	-0-	-686	-0-	3031 3	251 9	N	228	324 1	1 8	120
*08	4278 X	710	-0-	-3568	-0-	646 3	64 9	N	58	1 8		177

MCFADDIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223985		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 259413		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090				
03	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	2739 3	834 9	N	758	723 1	12 8	150
04	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	2623 3	778 9	N	707	714 1	17 8	126
05	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	2502 3	790 9	N	718	702 1	7 8	135
06	3450 X	3004	-0-	-446	-0-	2236 3	768 9	N	698	712 1	24 8	97
07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	2361 3	773 9	N	703	713 1	24 8	63
08	3565 X	1869	-0-	-1696	-0-	1276 3	593 9	N	539	498 1	24 8	80

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
03	5518 X	3738	-0-	-1780	-0-	43 1	3244 2	Y	410	474 1		147
						451 9						
04	5340 X	2865	-0-	-2475	-0-	41 1	2411 2	Y	375	360 1		162
						413 9						
05	5239 X	1704	-0-	-3535	-0-	20 1	1445 2	Y	217	241 1		138
						239 9						
06	4050 X	850	-0-	-3200	-0-	12 1	583 2	Y	232	222 1		148
						255 9						
07	4185 X	1475	-0-	-2710	-0-	18 1	1112 2	Y	314	328 1		134
						345 9						
08	3751 X	1229	-0-	-2522	-0-	15 1	866 2	Y	316	217 1		233
						348 9						

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749												
HERBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	20	1	1510	2	Y	209	243	1	75
						230	9							
04	1590 X	1318	-0-	-272	-0-	19	1	1104	2	Y	177	174	1	78
						195	9							
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	2	Y	102	114	1	66
						112	9							
06	1710 X	1053	-0-	-657	-0-	17	1	879	2	Y	143	125	1	84
						157	9							
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	2	Y	184	190	1	78
						202	9							
*08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	36	1	2043	2	Y	192	130	1	140
						211	9							

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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						
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	23	1	1447	2	N	247	413	1	60
						272	9							
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	15	1	1270	2	N	150	94	1	116
						165	9							
05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	14	1	1351	2	N	233	264	1	85
						256	9							
06	1680 N	1124	-0-	-556	-0-	13	1	967	2	N	131	76	1	140
						144	9							
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	1540	2	N	104	79	1	165
						114	9							
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	177	287	1	55
						195	9							

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246						
03	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	40	1	2576	2	Y	249	293	1	43
						274	9							
04	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	34	1	2803	2	Y	150	87	1	106
						165	9							
05	4061 X	3316	-0-	-745	-0-	30	1	3027	2	Y	235	258	1	83
						259	9							
06	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	17	1	1348	2	Y	168	88	1	163
						185	9							
07	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	16	1	2129	2	Y	145	100	1	208
						160	9							
08	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	21	1	2670	2	Y	273	404	1	77
						300	9							

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	AMT	CODE	BALANCE

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				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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		
03		5317 X	5317	-0-	-0-	B	-0-	5028	2	289	9	249	
04		7623 X	7623	-0-	-0-	B	-0-	7243	2	380	9	214	
05		7628 X	7628	-0-	-0-	B	-0-	7269	2	359	9	175	
06		7139 X	7139	-0-	-0-	B	-0-	6755	2	384	9	149	
07		7240 X	7240	-0-	-0-	B	-0-	6897	2	343	9	87	
08		7223 X	6654	-0-	-569	B	-0-	6358	2	296	9	177	

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		
03		8804 X	8154	-0-	-650		-0-	1189	1	6832	2	160	
								133	9				
04		8520 X	6598	-0-	-1922		-0-	1146	1	5395	2	212	
								57	9				
05		8990 X	8406	-0-	-584		-0-	1159	1	7171	2	92	
								76	9				
06		8742 X	8742	-0-	-0-		-0-	1122	1	7515	2	187	
								105	9				
07		8990 X	8700	-0-	-290		-0-	1159	1	7486	2	50	
								55	9				
*08		8727 X	8727	-0-	-0-		-0-	1159	1	7412	2	192	
								156	9				

HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEGENHOFT			WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174	
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11271	11271	-0-	-0-	-0-	10985 2	286 9	N	260	368 1	118
04	10430	10430	-0-	-0-	-0-	10123 2	307 9	N	279	188 1	209
05	11676	11676	-0-	-0-	-0-	11353 2	323 9	N	294	369 1	134
06	10499	10499	-0-	-0-	-0-	10223 2	276 9	N	251	190 1	195
*07	10660	10660	-0-	-0-	-0-	10423 2	237 9	N	215	187 1	223
*08	10785	10785	-0-	-0-	-0-	10507 2	278 9	N	253	375 1	101

MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 259457		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10887 - 10940	
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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629									
GOOLSBBE		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156	
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		181
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		208
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	179 1	37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		39

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	
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 211023		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11142 - 11221	
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
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		802629											
TALAFUSE		WELL #:		1	RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11222	- 11236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

MILBERGER, F. J.		WELL #:		3	RRCID ->	222480	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11294	- 11330			
03	9858 X	8203	-0-	-1655	-0-	-0-	8037	2	166	9	N	151	188	1	132
04	9270 X	8471	-0-	-799	-0-	-0-	8302	2	169	9	N	154	182	1	104
05	8866 X	8305	-0-	-561	-0-	-0-	8129	2	176	9	N	160	187	1	77
06	8580 X	7701	-0-	-879	-0-	-0-	7540	2	161	9	N	146			223
07	8742 X	8167	-0-	-575	-0-	-0-	8036	2	131	9	N	119	178	1	164
08	8742 X	7333	-0-	-1409	-0-	-0-	7156	2	177	9	N	161	187	1	138

TALAFUSE		WELL #:		2	RRCID ->	224009	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11169	- 11236			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOLSBEE		WELL #:		1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11230	- 11308			
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	-0-	8898	2	469	9	N	426	366	1	244
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	-0-	7782	2	374	9	N	340	365	1	219
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	-0-	7382	2	372	9	N	338	358	1	199
06	6600 X	6567	-0-	-33	-0-	-0-	6238	2	329	9	N	299	374	1	124
07	6820 X	6493	-0-	-327	-0-	-0-	6187	2	306	9	N	278	187	1	215
08	6820 X	6152	-0-	-668	-0-	-0-	5862	2	290	9	N	264	364	1	115

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			
03	6100	6100	-0-	-0-	-0-	-0-	5839	2	261	9	N	237	181	1	188
04	5823	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	2	222	9	N	202	178	1	212
05	6304	6304	-0-	-0-	-0-	-0-	6091	2	213	9	N	194	350	1	56
06	5775	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	5575	2	200	9	N	182			238
*07	6283	6283	-0-	-0-	-0-	-0-	6085	2	198	9	N	180	174	1	244
*08	6215	6215	-0-	-0-	-0-	-0-	6026	2	189	9	N	172	351	1	65

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			
03	36491	36512	-0-	21	-0-	-0-	35635	2	877	9	N	797	743	1	358
04	35070	32985	-0-	-2085	-0-	-0-	32178	2	807	9	N	734	757	1	322
05	36239	22320	-0-	-13919	-0-	-0-	21774	2	546	9	N	496	553	1	265
06	35070	27896	-0-	-7174	-0-	-0-	27236	2	660	9	N	600	549	1	310
07	36239	26934	-0-	-9305	-0-	-0-	26299	2	635	9	N	577	558	1	326
08	36239	24317	-0-	-11922	-0-	-0-	23710	2	607	9	N	552	556	0	304

OIL AND GAS DIVISION

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
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

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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	147045	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7021 - 7029
03	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC			678365									
SOUTH HAMPTON			WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755
03	5238	R	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12	9	N	11
04	5040	#	4970	-0-	-70	-0-	4970	2			N	-0-
05	5766	#	1176	-0-	-4590	-0-	1166	2	10	9	N	9
06	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-
07	5766	#	1733	-0-	-4033	-0-	1733	2			N	-0-
08	5239	#	3808	-0-	-1431	-0-	3808	2			N	-0-

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
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-	-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
03	4889	R	4889	-0-	-0-	-0-	4700	1	189	9	N	172
04	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	4310	1	183	9	N	166
05	5549	#	1748	-0-	-3801	-0-	1651	1	97	9	N	88
06	5370	#	-0-	-0-	-5370	-0-					N	30
07	5549	#	1031	-0-	-4518	-0-	1031	1			N	-0-
08	4898	#	3105	-0-	-1793	-0-	3105	1			N	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC			678365									
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010
03	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)														
PRIMROSE RESOURCES, LLC														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
WEISSE, E., ET AL UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCLEAN, MARRS															
WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517															
03	9920 X	8953	-0-	-967	-0-	8820	2	133	9	N	121	174	1	1 8	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	1 8	97
07	9610 X	5611	-0-	-3999	-0-	5539	2	72	9	N	65				162
08	9920 X	8801	-0-	-1119	-0-	8674	2	127	9	N	115	182	1		95

DE WITT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441															
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266	219	1				161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	250	1				165

HANKAMER														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BOYT, E. W.														
WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BOYT, E. W.														
WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649														
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-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BLANKE														
WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3317 #	3118	-0-	-199	-0-	186	1	2926	2	N	5			52
08	3317 #	3064	-0-	-253	-0-	186	1	2872	2	N	5			57

HANKAMER (MIOCENE GAS)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BOYT, E. W.														
WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.														
WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"														
WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS, LTD "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970	
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580	
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-	-0-		N	-0-			-0-	
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
HEISEY VENTURES, INC.		373560		RRCID -> 271791		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8499 - 8505			
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 271791		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8499 - 8505			
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
ODUM OIL & GAS CO.		618675		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
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-	
07		713 N	272	-0-	-441	-0-	13 1	259 2	N	-0-			-0-	
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	39 1	778 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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
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-	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-	
08	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				
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	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				
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
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	
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	2365	1	3376	2	N	52					80		
							57	9											
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					80		
05		3379 X	341	-0-	-3038	-0-	217	1	124	2	N	-0-					80		
06		3270 X	11	-0-	-3259	-0-	11	1			N	-0-					80		
07		3379 X	5	-0-	-3374	-0-	5	1			N	-0-					80		
08		3379 X	53	-0-	-3326	-0-	43	1	10	9	N	9					89		
BARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	
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		
							18	9											
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					149		
07		248 N	10	-0-	-238	-0-	9	1	1	2	N	-0-					149		
08		248 N	148	-0-	-100	-0-	124	1	17	2	N	6					155		
							7	9											
RICHARDSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966	
03		14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	974	60	10	9	N	9					29		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					29		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					29		
06		1010 X	36	-0-	-974	-0-		36	1		N	-0-					29		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010										

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
NADSOILCO LLC		598945								
DONNER		WELL #:		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435		
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	180 1	36
06	7500	13688	-0-	6188	18408	13515 2	173 9 N	157		193
07	7750	16546	-0-	8796	27204	16391 2	155 9 N	141	180 2	154
*08	17178	17178	-0-	-0-	27204	17130 2	48 9 N	44	137 1	61

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
LINDSEY-BLEDSE		3								
HARTBURG		WELL #:		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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 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		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					
*07		14353	60589	-0-	46236	351829	963 1	56751 2	N	1725	1525 1		337
							977 4	1898 9					
*08		14353	49913	-0-	35560	387389	1015 1	46637 2	N	1475	1592 1		220
							638 4	1623 9					

HOWARD UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588	
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						
07		14353	14027	-0-	-326	38823	952 1	13041 2	N	31	1 1		182
							34 9						
08		14353	5543	-0-	-8810	30013	827 1	4713 2	N	3			185
							3 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	
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
07		9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-			N	1	1 1		67
08		2046 #	206	-0-	-1840	-0-	113 1	93 2	N	-0-			67

SOKOLSKI GU			WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
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						
07		10230 #	8407	-0-	-1823	-0-	86 1	7454 2	N	788	841 1		299
							867 9						
08		10757 #	7723	-0-	-3034	-0-	354 1	6510 2	N	781	863 1		217
							859 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-									47
*10	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-									47
*11	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-									47
*12	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-									47
*01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-									47
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									47
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									47
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									47
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									47
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									47
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						10	1		37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37	1		-0-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699	-	12796
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							
07	26629 #	21948	-0-	-4681	-0-	859	1	18911	2	N	1980	1954	1	198
						2178	9							
08	26629 #	19668	-0-	-6961	-0-	747	1	17107	2	N	1649	1485	1	362
						1814	9							

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528	-	6574
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	05/04/1987	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3526 - 3534		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A	
M	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED, GILBERT			WELL #:	26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 - 3424	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 3326 - 3334	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOSTER, W. B.			WELL #:	17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3339 - 3346	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 9)		//CONT.//		39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	4150 - 4152		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007 PERF. 3940 - 3943						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4595 - 4604						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4510	- 4518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	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		
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66 1	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5022 #	3050	-0-	-1972	-0-	3016	2	34	9	N	31	209	1			84
04	4860 #	3634	-0-	-1226	-0-	3595	2	39	9	N	35	1	8			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
07	3751 #	2898	-0-	-853	-0-	2870	2	28	9	N	25	1	8			190
08	3751 #	2833	-0-	-918	-0-	2804	2	29	9	N	26	182	1			34

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	8	9							
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					103
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	34	1			69
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					69

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2201 #	1022	-0-	-1179	-0-	4	1	956	2	N	56					128
04	2130 #	840	-0-	-1290	-0-	62	9	821	2	N	14					142
*05	1581 #	802	-0-	-779	-0-	4	1	719	2	N	70	193	1			19
06	990 #	589	-0-	-401	-0-	6	1	458	2	N	115					134
*07	1023 #	779	-0-	-244	-0-	77	9	651	2	N	113	194	1			53
08	1023 #	905	-0-	-118	-0-	4	1	810	2	N	84					137

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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
USX HEMATITE UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 180387	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 10599	PERF.11049	- 11079			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
USX HEMATITE UNIT #1			WELL #: 4	RRCID -> 184008	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10830	- 10863			
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BEACH HOUSE			WELL #: 2	RRCID -> 199614	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12073	- 12171			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 201106	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10469	- 10505			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HENDERSON-BUNA (3700)		40377 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HEAD OIL PRODUCTION CO.		369895							
HENDERSON, D.M.		WELL #:	2	RRCID ->	080941	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 3749 - 3751
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:	A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 6480 - 6502
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		41209 058		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7439 - 7451
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7589 - 7596
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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				
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-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					

STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	Y	NO RPT	-0-					

STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID ->	047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
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-	-0-
07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	2475	1	10951	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	2877	1	11397	3	Y	-0-	-0-	-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L				WELL #:	11-L	RRCID ->	138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8220 - 8325	
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-	-0-
05	18383	X	7817	-0-	-10566	-0-	2140	1	5677	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	17790	X	13888	-0-	-3902	-0-	3267	1	10621	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14074	X	13218	-0-	-856	-0-	2436	1	10782	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	3128	1	12391	3	Y	-0-	-0-	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)				41209 360	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
STATE LEASE 59454				WELL #:	B 4	RRCID ->	133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8236 - 8292	
03	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	1996	1	7992	3	Y	661	661 0	-0-
							727	9						
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1275	1	5129	3	Y	303	303 0	-0-
							333	9						
05	4681	X	2514	-0-	-2167	-0-	624	1	1657	3	Y	212	212 0	-0-
							233	9						
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)															
WALTER OIL & GAS CORPORATION															
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4															
WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550															
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	
03		405922 X	405922	-0-	-0-	-0-	2899	1	403013	2	Y	9	156	0	5084
							10	9							
04		437168 X	437168	-0-	-0-	-0-	2917	1	426595	2	Y	6960	7271	0	4773
							7656	9							
05		425741 X	425741	-0-	-0-	-0-	3028	1	419123	2	Y	3264	5089	0	2948
							3590	9							
06		399472 X	399472	-0-	-0-	-0-	2917	1	396463	2	Y	84	79	0	2953
							92	9							
07		405635 X	357702	-0-	-47933	-0-	2738	1	354369	2	Y	541	780	0	2714
							595	9							
08		405635 X	314792	-0-	-90843	-0-	2385	1	307139	2	Y	4789	3698	0	3805
							5268	9							
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4															
WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960															
03		36115 X	35199	-0-	-916	-0-	251	1	34948	2	Y	-0-	5	0	1006
04		34950 X	34608	-0-	-342	-0-	233	1	34043	2	Y	302	315	0	993
							332	9							
05		36115 X	31791	-0-	-4324	-0-	227	1	31429	2	Y	123	192	0	924
							135	9							
06		34950 X	31973	-0-	-2977	-0-	233	1	31737	2	Y	3	3	0	924
							3	9							
07		67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	517	1	66945	2	Y	65	94	0	895
							72	9							
*08		113726 X	113726	-0-	-0-	-0-	870	1	112038	2	Y	744	574	0	1065
							818	9							
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)															
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC															
MF 106158 HI 31-L															
WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726															
03		5912	679	-0-	-5233	-0-	371	2	308	9	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-
07		3379	667	-0-	-2712	-0-	25	1	405	2	Y	215	215	1	-0-
							237	9							
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)															
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC															
MF114921 HI 31-L															
WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040															
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)															
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC															
MF106158 HI ST 31-L															
WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: 4		RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)		41307 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE ODOM		545300								
WELL #:		1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)		41307 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE KIRBY		545300								
WELL #:		1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILDEBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JEFFERSON			
CIMAREX ENERGY CO. SMITH		153438									
WELL #:		1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216			
03	7750	14344	-0-	6594	215499	930 1	13192 2	N	202 208 1	1 8 110	
04	7500	10848	-0-	3348	218847	222 9	9807 2	N	128	238	
05	7750	9712	-0-	1962	220809	900 1	8680 2	N	93 203 1	128	
06	7500	8948	-0-	1448	222257	141 9	7945 2	N	102 180 1	1 8 49	
07	7750	5104	-0-	-2646	219611	891 1	4407 2	N	54 1 8	102	
08	0	9036	-0-	9036 B	228647	112 9	8036 2	N	78	180	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		228647									

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD. SMITH		360320									
WELL #:		1		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
PLUGGED AND ABANDONED		07/27/2000									

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
HALCON OPERATING CO., INC. CHANEY		344412								
WELL #:		1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
GORDY OIL COMPANY		317150									
POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	175	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	178	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
RICE INSTITUTE		WELL #:	2	RRCID ->	085808	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8911 - 8924
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839 - 4879
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICE SURPRISE		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		018966									
		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	2162 - 2172
03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	16 1	4580 3	N	33	200	
04	11310 #	4067	-0-	-7243	-0-	36 9	4027 3	N	23	223	
05	11687 #	4685	-0-	-7002	-0-	15 1	4648 3	N	19	242	
06	5130 #	3718	-0-	-1412	-0-	25 9	3692 3	N	10	252	
07	4619 #	3077	-0-	-1542	-0-	16 1	3054 3	N	7	259	
*08	7092 R	7092	-0-	-0-	-0-	21 9	7050 3	N	11	270	
						15 1					
						11 9					
						8 9					
						30 1					
						12 9					

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
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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	
03	0 N	-0-	-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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC				690051					CNTY: WHARTON				
HAJOVSKY				WELL #: 1	RRCID ->	144606	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5444 - 5446	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	
03	0 #	-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-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-			N	68			140
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-			N	59	153 1		46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			177
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	156 1		76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			139

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 INJECT. (I)	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
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	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
03	5447	5447	-0-	-0-	6384	5447 2	N	-0-		82
04	5574	5574	-0-	-0-	6384	5574 2	N	-0-		82
05	5540	5540	-0-	-0-	6384	5540 2	N	-0-	64 1	18
06	9019	5539	-0-	-3480	2904	5539 2	N	-0-		18
07	7920 R	5016	-0-	-2904	-0-	5016 2	N	-0-		18
08	5766 #	4444	-0-	-1322	-0-	4444 2	N	-0-		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 INJECT. (I)	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YORK E & P, LLC		947242		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	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								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (5130)			41674 642		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
CLARON CORPORATION			158276											
THOMAS, FRED ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 122517		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 5205 - 5207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 03/28/2013		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 1700 - 3800			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	270			382
*08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1225	2	207	9	N	188	322	1	248

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			
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) BAR-MAC INVESTMENTS INC. LYDIA-BLAHA		42493 500 049767		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
WELL #:		1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	N	3					72
07	372 #	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	N	1					73
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	295	2	2	9	N	2					75

WATSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093		
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 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	172	1			25
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					26
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					29

BECVAR, ALBERT		WELL #:		1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WATSON, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4135 - 4145		
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 #	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1					27
07	682 #	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					32
08	682 #	635	-0-	-47	-0-	629	2	6	9	N	5					37

KOUDELKE Z		WELL #:		1		RRCID -> 264188		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4590 - 4611		
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	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER		065314 WELL #:		1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4675 - 4755				
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 #	252	-0-	-198	-0-	234	2	18	9	N	16					167
07	465 #	185	-0-	-280	-0-	160	2	25	9	N	23					190
*08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33	179	2			44

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
E P C OIL & GAS, INC.				238482									
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4896 - 4918
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		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
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	N	4			64
08		155 #	134	-0-	-21	-0-	128 2	6 9	N	5			69

ERNEST OPERATING COMPANY				253480			CNTY: BURLESON						
SEBESTA				WELL #:	1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3846 - 3860
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16 2		N	-0-			129
04	14B2	EXT	17	-0-	17	33	17 2		N	-0-			129
05	14B2	EXT	77	-0-	77	110	40 2	37 9	N	34			163
06		206 R	96	-0-	-110	-0-	75 2	21 9	N	19			182
07		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			182
*08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			182

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960			CNTY: BURLESON						
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662
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
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	46 2	2 9	N	2	1 8		133
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	N	1			134

SKYTOP OIL & GAS				786452			CNTY: BURLESON						
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	126	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
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1			148
*08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1			149

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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
 HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	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

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-
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

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-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTENSE (WOODBINE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BONETTI, LOUISE		42713 500 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150			PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	1085 N	136	-0-	-949	-0-	43	1	93	2	N	-0-	71
08	620 N	373	-0-	-247	-0-	119	1	252	2	N	2	73
						2	9					

HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 13325			PERF. N/A	
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-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-	
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	-0-	

HICKMAN, J. P.		WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 12800			PERF. 12510 - 12539		
03	10323 X	8483	-0-	-1840	-0-	615	1	7631	2	Y	215	367	1	115
						237	9							
04	9270 X	8838	-0-	-432	-0-	654	1	7940	2	Y	222	170	1	167
						244	9							
05	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	706	1	8608	2	Y	234	174	1	227
						257	9							
06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	684	1	8083	2	Y	227	359	1	95
						250	9							
07	9269 X	6582	-0-	-2687	-0-	652	1	5769	2	Y	146			241
						161	9							
08	9579 X	7842	-0-	-1737	-0-	638	1	6933	2	Y	246	361	1	126
						271	9							

LINN OPERATING, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 13030			PERF. N/A		
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
07	2511 N	1318	-0-	-1193	-0-	289	1	1029	2	N	-0-			180
08	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	309	1	1661	2	N	8			188
						9	9							

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 13050			PERF. N/A		
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	2	N	13	180	1	29
						14	9							
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							
07	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	250	1	1018	2	N	10			120
						11	9							
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	237	1	1124	2	N	12			132
						13	9							

HORTENSE (WOODBINE)										CNTY: POLK	
LINN OPERATING, INC.											
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-											
//CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
//CONT.// 501545											
WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804											
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
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	341 1	1342 2	N	6		142
						7 9					
04	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	322 1	1085 2	N	9		151
						10 9					
05	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	341 1	1259 2	N	5		156
						6 9					
06	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	321 1	1206 2	N	43	181 1	18
						47 9					
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	288 1	1073 2	N	2		20
						2 9					
08	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	319 1	1089 2	N	10		30
						11 9					

PETROTEX ENGINEERING COMPANY										CNTY: POLK	
CARTER, W. T.											
WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762											
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT										CNTY: POLK	
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A											
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINS MOUND										CNTY: BRAZORIA	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.											
MOUND COMPANY NCT-1											
WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350											
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELCH FOUNDATION										CNTY: BRAZORIA	
WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800)												
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS												
GOODYKOONTZ												
WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3720	1330	-0-	-2390	-0-	376 1	954 2		N	-0-		-0-
04	2550 #	1058	-0-	-1492	-0-	350 1	708 2		N	-0-		-0-
05	1767 #	173	-0-	-1594	-0-	95 1	78 2		N	-0-		-0-
06	1710 #	20	-0-	-1690	-0-	7 1	13 2		N	-0-		-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)												
CLOVER PRODUCTION COMPANY												
PAPPAS												
WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WYNDELTS												
WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRILLING DISTRICT #22												
WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER)												
COX & COX PRODUCTION CO.												
REICHARDT A. O.												
WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875										
QUINN, B. E.			WELL #:	1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12453 - 12521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	806 1	2192 2	N	287	499 1		318
							316 9						
04		4740 X	4396	-0-	-344	-0-	947 1	3225 2	N	204			522
							224 9						
05		3348 X	2713	-0-	-635	-0-	900 1	1651 2	N	147	187 1		482
							162 9						
06		3240 X	3106	-0-	-134	-0-	798 1	2114 2	N	176	168 1		490
							194 9						
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			490
08		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			490
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030 - 12713	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720	
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007 - 12113	
03		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1054 1	5343 2	N	203	40 1		353
							223 9						
04		6900 X	4239	-0-	-2661	-0-	745 1	3270 2	N	204	360 1		197
							224 9						
05		7130 X	2793	-0-	-4337	-0-	726 1	1840 2	N	206	178 1		225
							227 9						
06		6900 X	3545	-0-	-3355	-0-	722 1	2604 2	N	199	179 1		245
							219 9						
07		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			245
08		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			245
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777 - 12785	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774															
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-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															
03	7564 X	7555	-0-	-9	-0-	-0-	7499	2	56	9	N	51			78
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	-0-	7723	2	107	9	N	97	166	1	9
05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	-0-	7374	2	59	9	N	54			63
06	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	7267	2	66	9	N	60			123
07	7564 X	6882	-0-	-682	-0-	-0-	6820	2	62	9	N	56	159	1	20
08	7564 X	6963	-0-	-601	-0-	-0-	6889	2	74	9	N	67			87
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															
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057															
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
03	124 #	98	-0-	-26 B	-16937	-16937	98	2			N	-0-			72
04	90 #	118	-0-	28 B	-16909	-16909	118	2			N	-0-			72
05	124 #	154	-0-	30 B	-16879	-16879	154	2			N	-0-			72
06	120 #	70	-0-	-50 B	-16929	-16929	70	2			N	-0-			72
07	124 #	39	-0-	-85 B	-17014	-17014	39	2			N	-0-			72
08	155 #	65	-0-	-90 B	-17104	-17104	65	2			N	-0-			72
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039		
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
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701		
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A		
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	

GUEDRY, SANSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A		
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	13981 X	11402	-0-	-2579	-0-	11195	2	207	9	N	188	117	1			266
08	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					266

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
H.E.R. OPERATING, LLC		340442														
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	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					
07	3596 X	2122	-0-	-1474	-0-	878	1	1182	2	N	56	98
						62	9					
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	98

H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
LAIDACKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197368	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9866 - 10022
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	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					
07	3102 X	2513	-0-	-589	-0-	151	1	2316	2	N	42	207
						46	9					
08	2480 X	2078	-0-	-402	-0-	141	1	1907	2	N	27	234
						30	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
03	10963 R	10963	-0-	-0-	-0-	10800	2	163	9	N	148	148
04	14278 R	14278	-0-	-0-	-0-	14101	2	177	9	N	161	309
05	16089 R	16089	-0-	-0-	-0-	15943	2	146	9	N	133	100
06	15246 R	15246	-0-	-0-	-0-	15220	2	26	9	N	24	124
07	10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	10005	2	124	9	N	113	74
*08	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3097	2	11	9	N	10	84

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
ALEGRE ENERGY, INC.		011441								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		6293 X	5209	-0-	-1084	-0-	5132 2	77 9	N	162
04		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5189 2	62 9	N	39
05		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5104 2	67 9	N	100
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	29
07		5425 X	4518	-0-	-907	-0-	4471 2	47 9	N	72
08		5425 X	4659	-0-	-766	-0-	4611 2	48 9	N	116

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
HAMILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	50
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	25 2	3 9	N	53
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	53
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	53
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	53
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	53

OPEL-ERICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281			
03		3100 N	3873	-0-	773	-0-	773	3853 2	20 9	N	68
04		3000 N	5881	-0-	2881	-0-	3654	5800 2	81 9	N	142
05		3100 N	7514	-0-	4414	-0-	8068	7429 2	85 9	N	82
06		18064 X	9996	-0-	-8068	-0-	9857 2	139 9	N	31	
*07		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8398 2	83 9	N	106	
*08		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8867 2	84 9	N	182	

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
H.E.R. OPERATING, LLC		340442								
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200		
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000								
CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030		
03		3193 X	2271	-0-	-922	-0-	389 1	1882 2	N	200
04		2760 X	2390	-0-	-370	-0-	433 1	1954 2	N	39
05		2852 X	2803	-0-	-49	-0-	593 1	2209 2	N	40
06		2760 X	2355	-0-	-405	-0-	647 1	1706 2	N	42
07		2480 X	1573	-0-	-907	-0-	1570 2	3 9	N	45
08		2790 X	2501	-0-	-289	-0-	744 1	1749 2	N	52

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
ADAMS, O.P.R.		WELL #:		1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9559 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	690 1	1937 2		N	23			182
04	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	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-	690 1	1808 2		N	13			58
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	713 1	1857 2		N	15			73
*08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	713 1	1847 2		N	17			90

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
ABSHIER				1	RRCID ->	113275	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9344 - 9359	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABSHIER				2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541	
03	4216 X	2068	-0-	-2148	-0-	286 1	1760 3		N	20			125
04	4080 X	2038	-0-	-2042	-0-	167 1	1849 3		N	20			145
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	432 1	4347 3		N	62			207
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	441 1	4055 3		N	76			283
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	418 1	3407 3		N	37	182 1		138
08	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	456 1	3752 3		N	48			186

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEMOND				1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9666 - 9675	
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-	18 9	291 2		N	18	51 1		27
06	8010 X	310	-0-	-7700	-0-	52 1	216 2		N	-0-			27
07	8680 X	373	-0-	-8307	-0-	20 9	214 2		N	-0-			27
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	159 1			N	NO RPT			27

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BERRY, JOHN C. 068123
 SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010											

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

*03	6163	6155	-0-	-8	-0-	620 1	5503 2	N	29		108
						32 9					
*04	5937	5887	-0-	-50	-0-	600 1	5287 2	N	-0-		108
*05	6216	6216	-0-	-0-	-0-	620 1	5596 2	N	-0-		108
06	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	600 1	5107 2	N	26		134
						29 9					
07	6151	6151	-0-	-0-	-0-	620 1	5480 2	N	46		180
						51 9					
*08	5985	5985	-0-	-0-	-0-	620 1	5324 2	N	37	158 1	59
						41 9					

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
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-
07	1457 #	475	-0-	-982	-0-	164 1	311 2	N	-0-			-0-
08	1457 #	593	-0-	-864	-0-	164 1	429 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
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-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
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-
07	1147 #	820	-0-	-327	-0-	176 1	644 2	N	-0-			-0-
08	868 #	556	-0-	-312	-0-	176 1	380 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	164 1	917 2	N	-0-			-0-
04	510 X	401	-0-	-109	-0-	159 1	242 2	N	-0-			-0-
05	1054 X	458	-0-	-596	-0-	164 1	294 2	N	-0-			-0-
06	1050 X	734	-0-	-316	-0-	159 1	575 2	N	-0-			-0-
07	1085 X	519	-0-	-566	-0-	164 1	355 2	N	-0-			-0-
08	1085 X	713	-0-	-372	-0-	164 1	549 2	N	-0-			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF. 10932 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
03	DLQ G-10	5957	-0-	5957	5957	150 1	5222 2	N	532	372 1		173
						585 9						
04	10891 X	4934	-0-	-5957	-0-	150 1	4314 2	N	427	570 1		30
						470 9						
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5364 2	609 9	N	554	552 1		32
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	4959 2	543 9	N	494	384 1		142
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	4931 2	520 9	N	473	545 1		70
08	5301 X	5034	-0-	-267	-0-	4553 2	481 9	N	437	362 1		145

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

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) //CONT.//		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			4
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2	N	-0-			4
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-			4
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			4
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			4
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			4

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4163 - 4200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221		WELL #: 1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457		PERF. 11419 - 13987
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUSKY (8250)		43785 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 263816		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8342 - 8365
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		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSKY (8990)		43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 179251		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8985 - 8994
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			90

03		04		05		06		07		08	
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

03		04		05		06		07		08	
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

03		04		05		06	
0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14

03		04		05		06		07		08	
1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
713	#	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
0	#	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	982	-0-	982	982	57	2	925	9	N	841	656	1			185
05	INJECT	920	-0-	920	1902	109	2	811	9	N	737	666	1			256
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	1902					N	871	778	1			349
07	INJECT	2077	-0-	2077	3979	646	2	1431	9	N	1301	1386	1			264
08	INJECT	1854	-0-	1854	5833	559	2	1295	9	N	1177	1242	1			199

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	5930	-0-	5930	5930	5930	2			N	-0-					-0-
*06	12865	9501	-0-	-3364	2566	9501	2			N	-0-					-0-
07	11315	6467	-0-	-4848	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	11315	6295	-0-	-5020	-0-	6295	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2013 - WORKOVER TO 26218

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					23
08	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
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

03	12648 #	11404	-0-	-1244	-0-	967	1	10408	2	N	26	3	8			84
04	12120 #	7725	-0-	-4395	-0-	655	1	7049	2	N	19	1	8			102
05	12307 #	722	-0-	-11585	-0-	61	1	658	2	N	3	1	8			104
06	11700 #	489	-0-	-11211	-0-	41	1	447	2	N	1	1	8			104
07	11408 #	350	-0-	-11058	-0-	30	1	320	2	N	-0-					104
08	11408 #	4597	-0-	-6811	-0-	390	1	4198	2	N	8					112

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	143	2	18	9	N	16					127
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	141	2	13	9	N	12					139

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

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
07	966 R	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	N	16					114
*08	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					125

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES					
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651								
ZINGARA				WELL #: 4	RRCID -> 256453	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9590	- 11450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
ROBERT				WELL #: 1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 14003	PERF. 10802	- 14003			
03	465 #	4	-0-	-461	-0-	4 2		N	-0-			27
04	150 #	10	-0-	-140	-0-	10 2		N	-0-			27
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			27
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			27

MORAN				WELL #: 1H	RRCID -> 157731	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 13126	PERF. 11005	- 13126			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	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			
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
07	2573 #	1375	-0-	-1198	-0-	1371 2	4 9	N	4			132
08	2573 #	1400	-0-	-1173	-0-	1380 2	20 9	N	18	1 8		149

HOLTH				WELL #: 1H	RRCID -> 195794	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 13977	PERF. 9861	- 13977			
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
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	64			193
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			193

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	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY			747534				CAPACITY			CNTY: GRIMES			
WRIGHT, D. M.			WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
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
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			194
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2	N	-0-	164	1	30

GRESSETT			WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
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	N	9	10	9	91
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	N	20	22	9	111
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	N	20	22	9	131
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	N	10	11	9	141

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
MALLETT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932	
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	70	77	9	78
04	3000	N	3454	-0-	454	-0-	3399	2	N	50	55	9	128
05	3100	N	2928	-0-	-172	-0-	2871	2	N	52	57	9	180
06	2952	N	2670	-0-	-282	-0-	2613	2	N	52	57	9	48
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	209	230	9	257
*08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	66	73	9	145

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
03	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	N	125	138	9	247
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	51	56	9	122
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4676	2	N	100	110	9	222
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4584	2	N	128	141	9	175
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5326	2	N	99	109	9	93
08	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	3876	2	N	62	68	9	155

SCAMARDO			WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
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
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			186
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	N	13	14	9	199

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014							
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000											

IOLA (WOODBINE 9700)				44640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
HARE, K. T.		WELL #:		1	RRCID ->	123437	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9506 - 9524
03	1860	1431	-0-	-429	-0-	114	1	1316	2	N	183
04	1800	862	-0-	-938	-0-	860	2	2	9	N	183
05	1550 #	721	-0-	-829	-0-	52	1	669	2	N	183
06	1380 N	435	-0-	-945	-0-	38	1	397	2	N	183
07	899 N	522	-0-	-377	-0-	521	2	1	9	N	183
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	183

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063
03	2790 X	1130	-0-	-1660	-0-	8	1	1122	2	N	145
04	2700 X	812	-0-	-1888	-0-	812	2			N	145
05	2790 X	1194	-0-	-1596	-0-	33	1	1122	2	N	180
06	1920 X	1202	-0-	-718	-0-	1177	2	25	9	N	203
07	1612 X	778	-0-	-834	-0-	11	1	767	2	N	203
*08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1418	2	44	9	N	43

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	175	
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	178	
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	183	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	N	192	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	197	
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	1012	2	N	202	

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
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	175
04	3960 #	42	-0-	-3918	-0-	42	2			N	175
05	4092 #	45	-0-	-4047	-0-	45	2			N	175
06	450 #	87	-0-	-363	-0-	50	2	37	9	N	209
07	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	209
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	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				
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013														

JACINTOPORT (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				
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	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6485	2	275	9	N	250	183	1	150
*07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7128	2	81	9	N	74	176	1	48
08	3255 X	1172	-0-	-2083	-0-	1088	2	84	9	N	76	94	1	30

DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6820 - 6874				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY)		45256 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
JACINTOPORT		WELL #: 2		RRCID -> 197519		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10306 - 10336				
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				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

M 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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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

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
03	1302 X	752	-0-	-550	-0-	523	1	215	3	Y	-0-				17
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	508	1	294	3	Y	27	27	1		17
05	496 X	131	-0-	-365	-0-	24	4	30	9						17
06	720 X	72	-0-	-648	-0-	80	1	44	3	Y	4	4	1		17
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	3	4	4	9						17
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	47	1	24	3	Y	1	1	1		17

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 LILLEY, C.C., INC. 500736
 CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10483 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	115	1	443	2	N	31				202
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	9	563	2	N	233	255	1		180
05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	137	1	605	2	N	211	206	1		185
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	256	9	546	2	N	156	47	1		294
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	146	1	1378	2	N	131	190	1		235
08	992 N	471	-0-	-521	-0-	232	9	262	2	N	168	206	1		197

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368								
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	21	2	N	3					162
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					162
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			28

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "C"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136		- 6408		
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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				
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
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					25
08	496 N	186	-0-	-310	-0-	1	1	185	2	N	-0-					25

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006		- 12040				
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									
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					75
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464		- 12484				
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
07	1023 N	907	-0-	-116	-0-	904	2	3	9	N	3					217
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					232

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532		- 10554				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018		- 12052				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	54					224
						59	9									
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-	192	1			32
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	9	2	N	5					37
						6	9									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP FEE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 219268	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10535	- 10560								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK STONE "C"		WELL #: 1	RRCID -> 219965	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10370	- 10380							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
BLACK STONE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 220185	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12468	- 12498							
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5		228
04	810	N	251	-0-	-559	-0-	244	2	7	9	N	6		234
05	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	2			N	-0-		234
*06	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-		234
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	N	4		238
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		238
BP "D"		WELL #: 2	RRCID -> 225102	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12020	- 12160							
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	18		144
							20	9						
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	105		249
							116	9						
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	159	1	661	2	N	43		292
							47	9						
06	3000	N	37520	-0-	34520	34520	3127	1	33518	2	N	795	948	1
							875	9						139
07	3100	N	15355	-0-	12255	46775	2408	1	12552	2	N	359	398	1
							395	9						100
*08	3100	N	38347	-0-	35247	82022	3176	1	34230	2	N	855	781	1
							941	9						174
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 225356	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11494	- 11720							
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	71	131	1
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP FEE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12012 - 12064						
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	2805	1	10829	2	N	359	193	1			432
						395	9									
04	14100 X	12795	-0-	-1305	-0-	2442	1	10020	2	N	303	577	1			158
						333	9									
05	14570 X	12786	-0-	-1784	-0-	2420	1	10048	2	N	289	190	1			257
						318	9									
06	13920 X	9714	-0-	-4206	-0-	811	1	8690	2	N	194	189	1			262
						213	9									
07	14384 X	8056	-0-	-6328	-0-	1262	1	6585	2	N	190	372	1			80
						209	9									
08	14043 X	11866	-0-	-2177	-0-	982	1	10588	2	N	269	240	1			109
						296	9									

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11454 - 11466			
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
07	54219 X	31284	-0-	-22935	-0-	30581	2	703	9	N	639	753	1			156
08	54064 X	36019	-0-	-18045	-0-	85	1	35132	2	N	729	749	1			136
						802	9									

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11740 - 11892			
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
07	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	2066	2	517	9	N	470	395	1			209
08	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3845	2	565	9	N	514	568	1			155

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172			PERF.11624 - 11650			
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									
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	139	149	1			27
						153	9									
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	2	N	-0-					27

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712			PERF.12148 - 12168			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	13721 X	13721	-0-	-0-	1177 1 1031 9	11513 2	N	937	951 1	150		
04	15778 X	15778	-0-	-0-	1059 1 606 9	14113 2	N	551	524 1	177		
05	14420 X	14420	-0-	-0-	975 1 597 9	12848 2	N	543	449 1	271		
06	11250 X	10410	-0-	-840	712 1 328 9	9370 2	N	298	328 1	241		
07	11625 X	6784	-0-	-4841	479 1 294 9	6011 2	N	267	351 1	157		
08	11625 X	4299	-0-	-7326	324 1 133 9	3842 2	N	121	189 1	89		
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754		
03	1705 X	514	-0-	-1191	514 2		N	-0-	37 1	65		
04	4061 X	4061	-0-	-0-	4033 2	28 9	N	25		90		
05	3462 X	3462	-0-	-0-	3423 2	39 9	N	35	52 1	73		
06	3195 X	3195	-0-	-0-	3169 2	26 9	N	24		97		
07	2520 X	2520	-0-	-0-	2500 2	20 9	N	18		115		
*08	2772 X	2772	-0-	-0-	2758 2	14 9	N	13		128		
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050		
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-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		
03	1188 N	1188	-0-	-0-	36 1 7 9	1145 2	N	6		97		
04	1230 N	1016	-0-	-214	39 1 8 9	969 2	N	7		104		
05	2790 X	949	-0-	-1841	32 1 23 9	894 2	N	21		125		
06	2700 X	241	-0-	-2459	7 2	234 9	N	213	38 1	300		
*07	2790 X	949	-0-	-1841	5 1 21 9	923 2	N	19	203 1	116		
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	30 1	2260 2	N	-0-		116		
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116		
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446		
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
BP "H"			WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256 - 10332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WING			WELL #:		3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.11418 - 11472		
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
07	150350 X	106896	-0-	-43454	-0-	104670	2	2226	9	N	2024	2242	1	71
08	150350 X	139845	-0-	-10505	-0-	331	1	136623	2	N	2628	2487	1	212
						2891	9							

WIGGINS			WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890 - 10898		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP-BLACK STONE GU			WELL #:		1	RRCID ->	258505	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14754 - 15134		
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	81	2	20	9	N	18			140
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			140
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			140
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			140
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
*06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			140
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

BP "K"			WELL #:		1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.13430 - 13436		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING			WELL #:		5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13224 - 13330		
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
07	111693 X	54189	-0-	-57504	-0-	53162	2	1027	9	N	934	983	1	214
08	102889 X	67945	-0-	-34944	-0-	161	1	66474	2	N	1191	1105	1	300
						1310	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-BP		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160		-		12170				
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
07	3224 X	2548	-0-	-676	-0-	2463	2	85	9	N	77	183	1			64
08	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	7	1	2936	2	N	70					134
						77	9									

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748		-		12760		
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
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2174	2	112	9	N	102	198	1			116
*08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2254	2	97	9	N	88					204

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138		-		10170		
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
07	10075 X	6778	-0-	-3297	-0-	6650	2	128	9	N	116					187
08	10075 X	9776	-0-	-299	-0-	9600	2	176	9	N	160	187	1			160

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12732		-		12862		
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
07	3100 N	1609	-0-	-1491	7745	1446	2	163	9	N	148	183	1			95
*08	3100 N	1962	-0-	-1138	6607	1779	2	183	9	N	166					261

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809		-		11128		
03	22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	734	1	21258	2	N	195					276
						215	9									
04	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	784	1	17328	2	N	160	201	1			235
						176	9									
05	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	556	1	15638	2	N	124	193	1			166
						136	9									
06	10290 X	2757	-0-	-7533	-0-	128	1	2605	2	N	22					188
						24	9									
07	12431 X	8174	-0-	-4257	-0-	74	1	8050	2	N	45	151	1			82
						50	9									
08	12431 X	9714	-0-	-2717	-0-	94	1	9488	2	N	120					202
						132	9									

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840		-		10850		
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
07	13392 X	10385	-0-	-3007	-0-	10233	2	152	9	N	138					217
08	13392 X	11621	-0-	-1771	-0-	11498	2	123	9	N	112	179	1			150

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10945 - 11132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-			219
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			219

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13746 - 13760				
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							
07	191425 X	147422	-0-	-44003	-0-	43	1	144355	2	N	2749	2634	1	483
						3024	9							
08	191425 X	190472	-0-	-953	-0-	510	1	186128	2	N	3485	3699	1	269
						3834	9							

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094				
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
07	682 N	93	-0-	-589	-0-	93	2			N	-0-			97
08	589 N	176	-0-	-413	-0-	174	2	2	9	N	2			99

WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640 - 10666				
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
07	22816 X	10792	-0-	-12024	-0-	10660	2	132	9	N	120	190	1	88
08	22816 X	16226	-0-	-6590	-0-	38	1	15587	2	N	546	377	1	257
						601	9							

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654				
03	162119 X	162119	-0-	-0-	-0-	159162	2	2957	9	N	2688	2575	1	560
04	192425 X	192425	-0-	-0-	-0-	189056	2	3369	9	N	3063	3014	1	609
05	189693 X	189693	-0-	-0-	-0-	186511	2	3182	9	N	2893	3098	1	404
06	166711 X	166711	-0-	-0-	-0-	34	1	163907	2	N	2518	2369	1	553
						2770	9							
07	131508 X	131508	-0-	-0-	-0-	31	1	129082	2	N	2177	2270	1	460
						2395	9							
*08	170629 X	170629	-0-	-0-	-0-	448	1	167676	2	N	2277	2321	1	416
						2505	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

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
03		15174 X	15174	-0-	-0-	14990	2	184	9	N	167	203	1			163
04		19800 X	10074	-0-	-9726	9869	2	205	9	N	186					349
05		53145 X	53145	-0-	-0-	50106	2	3039	9	N	2763	2830	1			282
06		47506 X	47506	-0-	-0-	23	1	45694	2	N	1626	1524	1			384
						1789	9									
07		35946 X	35946	-0-	-0-	34	1	34206	2	N	1551	1655	1			280
						1706	9									
08		53134 X	39847	-0-	-13287	119	1	38224	2	N	1367	1520	1			127
						1504	9									

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

03		76343 X	76343	-0-	-0-	73567	2	2776	9	N	2524	2700	1			193
04		105257 X	105257	-0-	-0-	101008	2	4249	9	N	3863	3877	1			179
05		117663 X	117663	-0-	-0-	112523	2	5140	9	N	4673	4524	1			328
06		101740 X	101740	-0-	-0-	52	1	97665	2	N	3657	3859	1			126
						4023	9									
07		107818 X	79855	-0-	-27963	49	1	76368	2	N	3125	3053	1			198
						3438	9									
08		117676 X	100173	-0-	-17503	293	1	95924	2	N	3596	3510	1			284
						3956	9									

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 13970

03		136333 X	136333	-0-	-0-	133598	2	2735	9	N	2486	2335	1			285
04		177637 X	177637	-0-	-0-	174445	2	3192	9	N	2902	2938	1			249
05		225331 X	225331	-0-	-0-	221352	2	3979	9	N	3617	3315	1			551
06		217987 X	217987	-0-	-0-	41	1	214862	2	N	2804	2981	1			374
						3084	9									
07		163182 X	163182	-0-	-0-	38	1	160465	2	N	2435	2430	1			379
						2679	9									
*08		212362 X	212362	-0-	-0-	559	1	208320	2	N	3166	3332	1			213
						3483	9									

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

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	191	1		172
06		0 W	11827	-0-	11827	298125	11733	2	94	9	N	85	197	1		60
07		0 W	9250	-0-	9250	307375	9169	2	81	9	N	74				134
08		0 W	11334	-0-	11334	318709	11229	2	105	9	N	95				229

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
 MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	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												
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08	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												
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826												
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
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	58
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2	N	-0-	58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
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
07	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	-0-	4231	2	N	2	62
08	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	-0-	4977	2	N	28	90

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350								
GROTTE OL				WELL #: 1H	RRCID -> 141148	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH 13981	PERF.12180	- 14245			
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	N	1			17
04	390 N	193	-0-	-197	-0-	11 1	180 2	N	2			19
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	2	2 8		19
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	13 1	210 2	N	-0-			19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	-0-			19
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	11 1	161 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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
TREYBIG-NAISER												
47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
802627												
WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREYBIG												
WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.												
DAVIS-LOCKE G.U.												
47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
237926												
WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
KUBALA												
450175												
WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488												
03	4836	X	2232	-0-	-2604	-0-	2229	3	3	9	N	293
04	4320	X	335	-0-	-3985	-0-	335	3			N	293
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	293
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3165	3	90	9	N	375
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5943	3	186	9	N	356
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5269	3	154	9	N	306

DRASTATA												
WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848												
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	155	1	6967	2	N	219
							197	9				
04	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	150	1	6060	2	N	189
							165	9				
05	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	155	1	5814	2	N	301
							123	9				
06	6960	X	6117	-0-	-843	-0-	150	1	5833	2	N	247
							134	9				
07	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	155	1	5327	2	N	217
							167	9				
08	7316	X	5214	-0-	-2102	-0-	155	1	4954	2	N	129
							105	9				

WENDEL												
WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786												
03	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	103
04	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	103
05	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	103
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	103
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	103
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-	3896	2	N	34		59
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	9		68
07	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2842	2	N	2		70
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		70

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

03	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	155	1	N	7		114
04	3900 X	2900	-0-	-1000	-0-	150	1	N	5		119
05	4030 X	2877	-0-	-1153	-0-	155	1	N	8		127
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	150	1	N	5		132
07	3472 X	3255	-0-	-217	-0-	155	1	N	13		145
08	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	155	1	N	7		152

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

03	4557 X	3588	-0-	-969	-0-	3579	2	N	8		320
04	4410 X	3871	-0-	-539	-0-	3858	2	N	12		332
05	4557 X	4060	-0-	-497	-0-	4014	2	N	42	176 1	198
06	4020 X	3676	-0-	-344	-0-	3665	2	N	10		208
07	4030 X	1494	-0-	-2536	-0-	1486	2	N	7		215
08	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3630	2	N	13		228

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

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
07	14911 #	14446	-0-	-465	-0-	14446	2	N	-0-		72
*08	14342 R	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2	N	-0-		72

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

03	9083	7782	-0-	-1301	-0-	7736	2	N	42	5 1	163
04	8790	8850	-0-	60	60	8732	2	N	107		270
05	9083	8499	-0-	-584	-0-	8401	2	N	89		359
06	8790	8183	-0-	-607	-0-	8100	2	N	75	183 1	251
07	9083	8208	-0-	-875	-0-	8110	3	N	89		340
*08	7710 R	7710	-0-	-0-	-0-	7622	2	N	80	182 1	238

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

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							
07		34224 #	21651	-0-	-12573	-0-	90 1	21240	2	N	292	188	1	381
							321 9							
08		34224 #	NO RPT	-0-	-34224	-0-				N	NO RPT			381

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														
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869														
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-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-
04	930 #	409	-0-	-521	-0-	409	2	N	-0-
05	1116 #	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-
06	1080 #	631	-0-	-449	-0-	631	2	N	-0-
07	1209 #	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-
08	1209 #	967	-0-	-242	-0-	967	2	N	-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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2014

M O		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
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	216	2	10	9
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2	N	-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-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
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3100	1	730	3
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3000	1	498	3
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3100	1	723	3
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3000	1	1377	3
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	3100	1	3778	3
*08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	3100	1	1866	3

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2449	2	160	9
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2258	2	116	9
05	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1794	2	101	9
06	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2279	2	160	9
07	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2187	2	101	9
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2050	2	85	9

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175										
RIOUX PROPERTIES			WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922 - 11946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
07		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			226
08		14 N	14	-0-	-0-	-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			
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
07		372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-			272
08		558 N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-			272

VACEK			WELL #:		1	RRCID ->	195232	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11846 - 11858			
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
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	2	N	-0-			231
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	N	-0-			231

SUPAK			WELL #:		1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930 - 11946			
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	180	1	350	2	N	20			352
							22	9							
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	183 1		225
							62	9							
06		540 N	219	-0-	-321	-0-	70	1	136	2	N	12			237
							13	9							
07		341 N	49	-0-	-292	-0-	40	1	9	2	N	-0-			237
08		341 N	226	-0-	-115	-0-	90	1	133	2	N	3			240
							3	9							

KUBALA			WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990			
03		64615 X	64615	-0-	-0-	-0-	3100	1	58020	3	N	3177	3397 1		489
							3495	9							
04		63807 X	63807	-0-	-0-	-0-	3000	1	57138	3	N	3335	3041 1		783
							3669	9							
05		63632 X	63632	-0-	-0-	-0-	3100	1	57654	3	N	2616	2812 1		587
							2878	9							
06		60840 X	59335	-0-	-1505	-0-	3000	1	53518	3	N	2561	2615 1		533
							2817	9							
07		62868 X	55863	-0-	-7005	-0-	3100	1	50181	3	N	2347	2435 1		445
							2582	9							
08		62868 X	52705	-0-	-10163	-0-	3100	1	47231	3	N	2158	2065 1		538
							2374	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	
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				
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-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		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	
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-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										06/24/2014		- P&A 06/24/14					

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	
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	8066	-0-	-124	-0-	461	1	7591	2	N	13	151				
							14	9									
*07	8463	X	5205	-0-	-3258	-0-	417	1	4788	2	N	-0-	151				
08	8463	X	6619	-0-	-1844	-0-	449	1	6170	2	N	-0-	151				

COOPER, E. P. GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890	
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				
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	64	1	733	2	N	-0-	28				
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	N	-0-	28				

COOPER, E. P. GAS UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000	
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				
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	72	1	833	2	N	-0-	35				
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	60	1	823	2	N	-0-	35				

KACEE (CRUEL)		//CONT.// 47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - P&A 04/10/14										
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KAINER (YEGUA 6450)		48035 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
WILBECK		WELL #: 1		RRCID -> 218417		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
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		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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 (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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				
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	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 (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016	
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6301	- 6327	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593	COMPL. DATE 03/11/1983	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6737	- 6755	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498	- 6522	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769	COMPL. DATE 08/09/1983	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 7158	- 7178	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428	COMPL. DATE 04/05/1984	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6380	- 6395	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6210	- 6230	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7214	- 7239	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105	- 7117	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199	- 7226	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 6320	- 6340	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	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
03	492998 X	76064	-0-	-416934	-0-	11097 1	64813 3	Y	132	91 1		120
04	73728 X	73728	-0-	-0-	-0-	9 4	145 9	Y	273	299 1		94
05	79329 X	66137	-0-	-13192	-0-	10905 1	62482 3	Y	255	177 1		172
06	76770 X	61326	-0-	-15444	-0-	41 4	300 9	Y	211	319 1		64
07	76198 X	60477	-0-	-15721	-0-	10528 1	55315 3	Y	124	75 1		113
08	76198 X	68417	-0-	-7781	-0-	13 4	281 9	Y	111	183 1		41
						15698 1	45390 3	Y				
						6 4	232 9	Y				
						16542 1	43792 3	Y				
						7 4	136 9	Y				
						18242 1	50045 3	Y				
						8 4	122 9	Y				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7087 - 7107		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 6351	- 6369		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6284	- 6298		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6260	- 6276		
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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		
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6386	- 6412		
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	7801	-0-	7801	7801	510	1	952	2	N	15	20	1			4
						6321	3		1	4						

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178								
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	17600	-0-	17600	17600	1154	1	2152	2	Y	12	14	1			9
						14279	3		2	4						

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	6437	-0-	6437	6437	422	1	787	2	Y	2	6	1			2
						5225	3		1	4						

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

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

 KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	8394	-0-	8394	8394	550	1	1025	2	N	14	16	1			5
						6803	3		1	4						

 KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882	
M	O	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6402		RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431	
03	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/00/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	199 1	10096 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	179 1	8746 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
05	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	214 1	10474 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	9960 X	9678	-0-	-282	-0-	210 1	1093 2	Y	-0-	-0-
						8374 3	1 4			
07	10292 X	10000	-0-	-292	-0-	224 1	1282 2	Y	-0-	-0-
						8493 3	1 4			
08	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922		
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			
*07	3100 N	3145	-0-	45	45	70 1	399 2	Y	29	45 1 35
						2643 3	1 4			
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT	35

KGFCU 1		WELL #: W 47		RRCID -> 250802		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460		
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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 #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486	
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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 #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	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		
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-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

KGFCU		WELL #:		8306	RRCID ->	250688	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7176 - 13240		
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-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
03	6727	-0-	-0-	-6727	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	6510	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636					
03	13822 R	13822	-0-	-0-	-0-	266	1	13512	3	Y	38				46
						2	4		42	9					
04	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	267	1	13041	3	Y	4	38	1		12
						7	4		4	9					
05	13671 #	13038	-0-	-633	-0-	262	1	12773	3	Y	-0-				12
						3	4								
06	13380 #	12651	-0-	-729	-0-	275	1	1430	2	Y	-0-	12	1		-0-
						10944	3		2	4					
07	13826 #	12790	-0-	-1036	-0-	286	1	1639	2	Y	-0-				-0-
						10863	3		2	4					
08	13826 #	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714					
03	403 #	111	-0-	-292	-0-	2	1	107	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	18	1	888	3	Y	19	16	1		5
						21	9								
05	837 #	353	-0-	-484	-0-	7	1	340	3	Y	5	8	1		2
						6	9								
06	420 #	172	-0-	-248	-0-	4	1	20	2	Y	2	3	1		1
						146	3		2	9					
07	961 #	218	-0-	-743	-0-	5	1	28	2	Y	2	2	1		1
						183	3		2	9					
08	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				1
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626					
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
						9	9									
05	124 #	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	6	1			2
						3	9									
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	8	4	1			4
						255	3	9	9							
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4
KGFCU		WELL #: 9201		RRCID -> 116890		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6740 - 6750						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6610 - 6620						
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
08	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						
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							
07	T. A.	2906	-0-	2906	9882	64	1	366	2	N	41	47	1			14
						2430	3	1	4							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9882					N	NO RPT					14
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639						
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
WELL #:		1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FINLEY RESOURCES, INC. DENNY, E. E.		268602		WELL #:		1		RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A	
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
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			173
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			173
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300			
03	403 N	80	-0-	-323	-0-	77	2	3	9	N	3			163
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14			177
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			177
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5			182
07	961 N	103	-0-	-858	-0-	102	2	1	9	N	1			183
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5			188
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
03	2759 X	708	-0-	-2051	-0-	708	2			N	-0-			61
04	2670 X	117	-0-	-2553	-0-	117	2			N	-0-			61
05	2759 X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			N	-0-			61
06	2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-			61
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	9	N	3			64
*08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3731	2	24	9	N	22			86
HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310		WELL #:		W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307	
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	42	1	2145	3	Y	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-	59	1	2856	3	Y	-0-			12
06	2520 X	2030	-0-	-490	-0-	44	1	230	2	Y	-0-	12	1	-0-
07	3131 X	2266	-0-	-865	-0-	1756	3	290	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	1925	3			Y	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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			
07	5518 X	4761	-0-	-757	-0-	342 1	575 2	Y	33 20 1	17
						3807 3	1 4			
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT	17

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374		
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			
07	8711 X	7137	-0-	-1574	-0-	159 1	907 2	Y	52 46 1	15
						6013 3	1 4			
08	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT	15

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266		
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	38 1	1893 3	Y	-0-	-0-
						36 1	1738 3	Y	-0-	-0-
04	2580 X	1775	-0-	-805	-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				
07	1922 X	1909	-0-	-13	-0-	42 1	241 2	Y	28	28
						1595 3	31 9			
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	28

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258		
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			
07	6324 X	5339	-0-	-985	-0-	381 1	643 2	Y	49 28 1	24
						4260 3	1 4			
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT	24

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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					
07	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	95	1	159	2	Y	16	9	1	7
						1055	3	18	9					
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			7

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443				
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	3	9					
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					
*07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	Y	47	44	1	14
						3647	3	52	9					
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			14

KGFU 1		WELL #: W 46		RRCID -> 082760		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 15800		PERF.10078 - 10090				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	74	1	3749	3	Y	37	29	1	12
						1	4	41	9					
04	4410 X	3271	-0-	-1139	-0-	65	1	3185	3	Y	17	13	1	16
						2	4	19	9					
05	4247 X	3773	-0-	-474	-0-	75	1	3673	3	Y	22	35	1	3
						1	4	24	9					
06	4110 X	2753	-0-	-1357	-0-	60	1	310	2	Y	14	12	1	5
						2367	3	1	4					
07	3875 X	3059	-0-	-816	-0-	68	1	392	2	Y	3	6	1	2
						2595	3	1	4					
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			2

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	Y	2	2 1	-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	3	Y	1	1 1	-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	3	Y	-0-		-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	127	2	Y	2	2 1	-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9				
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	112	1	188	2	Y	4	2 1	2
						1242	3	4	9	Y	NO RPT		2
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146			
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	68	1	3448	3	Y	39	35 1	16
04	4530 X	4082	-0-	-448	-0-	43	9	3974	3	Y	23	16 1	23
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	81	1	25	9				
06	4440 X	2704	-0-	-1736	-0-	84	1	4073	3	Y	-0-	23 1	-0-
*07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1	4	305	2	Y	4	2 1	2
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	2336	3	4	9				
						97	1	555	2	Y	2	2 1	2
						3676	3	1	4	Y	NO RPT		2
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328			
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	40	1	2026	3	Y	110	73 1	37
04	2580 X	2380	-0-	-200	-0-	121	9	2267	3	Y	60	38 1	59
05	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	46	1	66	9				
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	43	1	2116	3	Y	159	186 1	32
07	2449 X	2390	-0-	-59	-0-	175	9	249	2	Y	42	43 1	31
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1902	3	46	9				
						53	1	305	2	Y	13	22 1	22
						2018	3	14	9	Y	NO RPT		22
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034			
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	45	1	2273	3	Y	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	23	1	1121	3	Y	-0-		-0-
05	2449 N	1390	-0-	-1059	-0-	1	4	1247	3	Y	106	88 1	18
06	2250 N	1081	-0-	-1169	-0-	26	1	112	2	Y	84	89 1	13
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	117	9	92	9				
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	22	1	209	2	Y	113	96 1	30
						855	3	124	9	Y	NO RPT		30
						37	1						
						1381	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 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							
*07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-			-0-
						796	3							
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445					
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					
07	11749 X	10450	-0-	-1299	-0-	233	1	1334	2	Y	41	41	1	13
						8837	3	1	4					
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT			13
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984			TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826					
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					
07	1612 X	1394	-0-	-218	-0-	101	1	169	2	Y	3	2	1	1
						1121	3	3	9					
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			1
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839					
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					
07	2015 X	1235	-0-	-780	-0-	89	1	150	2	Y	5	2	1	4
						990	3	6	9					
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			4

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	3	Y	-0-	3	1			2
04	3300 X	2867	-0-	-433	-0-	164	1	2697	3	Y	4	4	1			2
05	4712 X	2555	-0-	-2157	-0-	148	1	2398	3	Y	7	7	1			2
06	4560 X	2287	-0-	-2273	-0-	156	1	245	2	Y	10	10	1			2
07	4712 X	2318	-0-	-2394	-0-	1875	3	11	9		14	8	1			8
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	166	1	280	2	Y	14	8	1			8
						1857	3	15	9							
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360						
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	49	1	2459	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3180 X	2407	-0-	-773	-0-	48	1	2357	3	Y	-0-					-0-
05	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	48	1	2330	3	Y	238	196	1			42
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	262	9	237	2	Y	148	164	1			26
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	1813	3	163	9		270	224	1			72
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	46	1	266	2	Y	270	224	1			72
						1759	3	297	9							
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212						
03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	138	1	7016	3	Y	33	37	1			16
04	9210 X	7344	-0-	-1866	-0-	143	1	6973	3	Y	204	171	1			49
05	9114 X	6613	-0-	-2501	-0-	4	4	224	9							
06	8070 X	5710	-0-	-2360	-0-	130	1	6332	3	Y	136	152	1			33
07	8339 X	7145	-0-	-1194	-0-	1	4	150	9							
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	120	1	625	2	Y	165	170	1			28
						4782	3	1	4							
						156	1	889	2	Y	190	163	1			55
						5890	3	1	4							
										Y	NO RPT					55

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	3	Y	-0-	16	1	-0-
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	223	1	3652	3	Y	2	2	1	-0-
05	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	163	1	2634	3	Y	5	4	1	1
06	2850 X	1312	-0-	-1538	-0-	90	1	141	2	Y	3	4	1	-0-
07	3937 X	1325	-0-	-2612	-0-	1078	3	3	9					
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	95	1	161	2	Y	4	2	1	2
						1065	3	4	9	Y	NO RPT			2
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390					
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2182	3	Y	20	17	1	6
04	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	117	1	1916	3	Y	22	21	1	7
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1802	3	Y	3	8	1	2
06	2250 N	1615	-0-	-635	-0-	112	1	174	2	Y	1	3	1	-0-
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9					
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	154	1	260	2	Y	19	10	1	9
						1722	3	21	9	Y	NO RPT			9
KGFU 1		WELL #: W 59		RRCID -> 187711		COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312					
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	113	78	1	39
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	124	9	14	1	Y	42	32	1	49
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	1	4	46	9					
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	34	71	1	12
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	37	9	87	2	Y	47	34	1	25
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	668	3	52	9					
						19	1	109	2	Y	13	19	1	19
						719	3	14	9	Y	NO RPT			19

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3	4	34	9							
06	4440 X	4375	-0-	-65	-0-	94	1	4581	3	Y	63	70	1			12
*07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1	4	69	9							
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	94	1	490	2	Y	38	29	1			21
						3748	3	1	4							
						105	1	603	2	Y	12	16	1			17
						3993	3	1	4							
										Y	NO RPT					17
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	Y	9	6	1			3
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10	9									
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	29	1	1406	3	Y	23	10	1			16
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1	4	25	9							
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	23	1	1114	3	Y	23	33	1			6
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	25	9									
						40	1	209	2	Y	42	27	1			21
						1599	3	46	9							
						43	1	245	2	Y	4	12	1			13
						1625	3	4	9							
										Y	NO RPT					13
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	93	73	1			28
04	3060 X	3016	-0-	-44	-0-	1	4	102	9							
05	2883 X	2801	-0-	-82	-0-	58	1	2822	3	Y	122	117	1			33
06	3060 X	2839	-0-	-221	-0-	2	4	134	9							
07	3162 X	1112	-0-	-2050	-0-	55	1	2681	3	Y	58	75	1			16
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	1	4	64	9							
						60	1	314	2	Y	55	62	1			9
						2404	3	61	9							
						24	1	137	2	Y	36	35	1			10
						911	3	40	9							
										Y	NO RPT					10
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 05/01/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
03	44738 X	6618	-0-	-38120	-0-	127	1	6468	3	Y	20	63	1			33
04	16080 X	5457	-0-	-10623	-0-	1	4	22	9							
05	16616 X	9540	-0-	-7076	-0-	109	1	5326	3	Y	17	19	1			31
06	14340 X	6595	-0-	-7745	-0-	3	4	19	9							
07	7378 X	2159	-0-	-5219	-0-	191	1	9335	3	Y	11	35	1			7
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	2	4	12	9							
						143	1	742	2	Y	32	22	1			17
						5674	3	1	4							
						48	1	276	2	Y	7	11	1			13
						1826	3	1	4							
										Y	NO RPT					13

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3465 X	3197	-0-	-268	-0-	170	1	2973	3	Y	49	42	1			15
04	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	54	9	2712	3	Y	29	34	1			10
05	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	166	1	2650	3	Y	26	29	1			7
06	3180 X	1984	-0-	-1196	-0-	2	4	207	2	Y	54	56	1			5
07	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	133	1	340	2	Y	37	22	1			20
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1585	3	41	9	Y	NO RPT					20
						201	1									
						2250	3									
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332							
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1642	3	Y	7	10	1			4
04	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	8	9	1498	3	Y	5	4	1			5
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	31	1	1876	3	Y	201	176	1			30
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1	4	221	9	Y	24	31	1			23
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	Y	2	12	1			13
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	1758	3	26	9	Y	NO RPT					13
						44	1	250	2	Y	2	12	1			
						1656	3	2	9	Y	NO RPT					
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330							
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
05	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	3	9	12652	3	Y	180	155	1			27
06	3000 N	10970	-0-	7970	7970	260	1	198	9	Y	102	74	1			55
*07	3100 N	7327	-0-	4227	12197	3	4	1226	2	Y	13	33	1			35
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	11577	9396	3	1	4	Y	NO RPT					35
						164	1	938	2	Y	13	33	1			
						6210	3	1	4	Y	NO RPT					
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240							
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	75	1	3791	3	Y	-0-					-0-
04	5460 X	4599	-0-	-861	-0-	1	4	4475	3	Y	26	10	1			16
05	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	92	1	29	9	Y	23	33	1			6
06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	3	4	5272	3	Y	63	40	1			29
*07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	108	1	25	9	Y	14	21	1			22
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	1	4	568	2	Y	NO RPT					22
						4343	3	1	4	Y	NO RPT					
						120	1	689	2	Y	14	21	1			
						4565	3	1	4	Y	NO RPT					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
		WELL #: W 49	RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1634 N	1634	-0-	-0-	87 1	1538 3	Y	8	8 1		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	105 1	1717 3	Y	17	15 1		2
05	3100 N	3501	-0-	401	401	200 1	3238 3	Y	56	47 1	11
06	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	72 1	113 2	Y	6	17 1	-0-
07	1891 N	1220	-0-	-671	-0-	864 3	147 2	Y	6	4 1	2
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	978 3	7 9	Y	NO RPT		2
KGFU 2				WELL #: W 69	RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFU 2				WELL #: W 60	RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362		
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 1	311 3	Y	7	7 1	4
04	660 N	346	-0-	-314	-0-	8 9	7 1	Y	-0-	4 1	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 1	503 3	Y	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	Y	1	1 1	-0-
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	Y	-0-		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	589 3	89 2	Y	NO RPT		-0-
KGFU 1				WELL #: W 52	RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224		
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	182 1	3192 3	Y	3	2 1	1
04	1980 X	523	-0-	-1457	-0-	3 9	492 3	Y	1	1 1	1
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-		-0-
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFU 2				WELL #: W 73	RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-
KGFU 2				WELL #: W 72	RRCID -> 231415	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10944	- 10974		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9					
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	17	1	94	2	Y	-0-	18	1	-0-
						621	3							
										Y	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364					
03	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	897	1	15704	3	Y	97	89	1	34
04	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	2	4	107	9					
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	908	1	14868	3	Y	85	89	1	30
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	9	4	94	9					
*07	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	924	1	14928	3	Y	103	102	1	31
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	3	4	113	9					
						938	1	1468	2	Y	75	93	1	13
						11231	3	2	4					
						949	1	1598	2	Y	94	54	1	53
						10586	3	2	4					
										Y	NO RPT			53
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724					
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							
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	3	Y	19			19
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	4	21	9					
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	24	1	123	2	Y	11			30
						942	3	12	9					
						5	1	29	2	Y	-0-	30	1	-0-
						186	3	1	4					
										Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652					
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					
05	3100 N	2164	-0-	-936	5575	100	1	4881	3	Y	52	99	1	32
06	6800 X	1225	-0-	-5575	-0-	3	4	57	9					
*07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2084	3	Y	34			66
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	37	9							
						26	1	136	2	Y	23			89
						1038	3	25	9					
						47	1	270	2	Y	27	63	1	53
						1792	3	30	9					
										Y	NO RPT			53
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	206 1	10428 3	Y	75	51 1	25
04	10950 X	10689	-0-	-261	-0-	214 1	10462 3	Y	6	12 1	19
05	9641 X	8057	-0-	-1584	-0-	161 1	7871 3	Y	21	34 1	6
06	10380 X	9518	-0-	-862	-0-	206 1	1071 2	Y	37	24 1	19
07	11036 X	10509	-0-	-527	-0-	8199 3	1344 2	Y	13	16 1	16
08	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-	8915 3	1 4	Y	NO RPT		16

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614		
03	3100 N	1696	-0-	-1404	1636	33 1	1661 3	Y	2		22
04	3000 N	2108	-0-	-892	744	42 1	2061 3	Y	4	20 1	6
05	3100 N	2477	-0-	-623	121	50 1	2426 3	Y	-0-		6
06	2631 N	2510	-0-	-121	-0-	55 1	284 2	Y	1		7
07	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	2170 3	190 2	Y	6	7 1	6
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	1263 3	7 9	Y	NO RPT		6

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372		
03	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	631 1	11054 3	Y	66	52 1	18
04	14220 X	7364	-0-	-6856	-0-	423 1	6918 3	Y	17	27 1	8
05	12927 X	10108	-0-	-2819	-0-	588 1	9485 3	Y	30	31 1	7
06	11370 X	9556	-0-	-1814	-0-	654 1	1023 2	Y	44	47 1	4
07	11749 X	8729	-0-	-3020	-0-	7830 3	1055 2	Y	56	32 1	28
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-	626 1	1 4	Y	NO RPT		28

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	699 1	12248 3	Y	92	74 1	26
04	19230 X	10923	-0-	-8307	-0-	625 1	10236 3	Y	51	59 1	18
05	17019 X	10811	-0-	-6208	-0-	626 1	10104 3	Y	72	71 1	19
06	14310 X	9287	-0-	-5023	-0-	635 1	993 2	Y	52	65 1	6
07	13051 X	8247	-0-	-4804	-0-	7601 3	998 2	Y	36	23 1	19
08	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	593 1	1 4	Y	NO RPT		19

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11554 X	11554	-0-	-0-	617 1	10807 3	Y	117	92 1	32
					1 4	129 9				
04	14190 X	10750	-0-	-3440	616 1	10074 3	Y	49	63 1	18
					6 4	54 9				
05	12896 X	11566	-0-	-1330	671 1	10828 3	Y	59	62 1	15
					2 4	65 9				
06	11190 X	10396	-0-	-794	712 1	1113 2	Y	48	59 1	4
					8517 3	1 4				
07	11563 X	10593	-0-	-970	758 1	1277 2	Y	85	48 1	41
					8463 3	1 4				
08	11563 X	NO RPT	-0-	-11563			Y	NO RPT		41
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390		
03	14942 X	14942	-0-	-0-	802 1	14041 3	Y	88	71 1	30
					2 4	97 9				
04	14700 X	12002	-0-	-2698	688 1	11249 3	Y	53	59 1	24
					7 4	58 9				
05	14508 X	10881	-0-	-3627	630 1	10168 3	Y	74	73 1	25
					2 4	81 9				
06	14460 X	5894	-0-	-8566	403 1	630 2	Y	35	50 1	10
					4821 3	1 4				
07	14942 X	-0-	-0-	-14942			Y	-0-	10 1	-0-
08	14942 X	NO RPT	-0-	-14942			Y	NO RPT		-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324		
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PARKER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MURRY				WELL #:	1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551
M	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
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	122 1	865 2	Y	23	45 1		107
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25 9	774 2	Y	4			111
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 9	321 2	Y	2			113
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	35 1	767 2	Y	4			117
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	2 9	607 2	Y	3			120
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	101 1	1029 2	Y	20	70 1		70
						4 9						
						89 1						
						3 9						
						183 1						
						22 9						

MURRY				WELL #:	2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	258 1	1833 2	Y	69	131 1		80
04	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	76 9	1651 2	Y	12			92
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	259 1	3153 2	Y	20			112
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	13 9	2125 2	Y	14			126
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	22 9	1982 2	Y	15			141
08	3534 X	1331	-0-	-2203	-0-	279 1	1103 2	Y	28	102 1		67
						15 9						
						291 1						
						17 9						
						197 1						
						31 9						

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU				WELL #:	6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3568 - 3580
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU				WELL #:	5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU				WELL #:	5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990			
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
03	T. A.	8494	-0-	8494	8494	164 1	8323 3	Y	5			5
04	T. A.	7076	-0-	7076	15570	142 1	6927 3	Y	3	6 1		2
05	T. A.	7411	-0-	7411	22981	149 1	7254 3	Y	5			7
06	31123 X	8142	-0-	-22981	-0-	177 1	920 2	Y	3			10
*07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	7041 3	1117 2	Y	-0-	10 1		-0-
08	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	7400 3	1 4	Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)		48825 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
GORDY OIL COMPANY		317150										
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 262237		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11450 - 11460			
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
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1282 2	46 9	N	42	196 1		198
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1299 2	46 9	N	42			240

KRUEGER (MIOCENE 1600)			50338 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
STRATA RESOURCES			825454														
KRUEGER, C. L.			WELL #: 1		RRCID -> 051869			COMPL. DATE 12/31/1971			TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						

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
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17	9	N	15					64
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	194	2	14	9	N	13					77

CARROLL-BIERING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160785			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692						

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
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					151
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	769	2	24	9	N	22					173

DEERFIELD -A- UNIT			WELL #: 1G		RRCID -> 161757			COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989						

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
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	2	24	9	N	22					133
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	544	2	24	9	N	22					155

CARROLL - PETERS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 162306			COMPL. DATE 31/02/1997			TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454						

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
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	751	2	46	9	N	42					107
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			N	-0-					107

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.// 50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168707		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179				
M	O	GAS 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	BALANCE
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
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	739	2	114	9	N	104	187 1	126
08	1085 N	730	-0-	-355	-0-	620	2	110	9	N	100		226

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058				
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
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	707	2	30	9	N	27		87
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	753	2	25	9	N	23		110

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862				
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
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6		101
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5		106

WEEDON-WEEDON B		WELL #: 1RE		RRCID -> 175106		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000				
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						
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	200	1	27	2	N	7	193 1	39
						8	9						
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	7		46
						8	9						

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745				
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1											
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
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	765	2	28	9	N	25		130
08	1271 N	666	-0-	-605	-0-	648	2	18	9	N	16		146

FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP		251869										
RASCO, G.D.		WELL #: 1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052				
M	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	
03	310 N	151	-0-	-159	-0-	111	2	40	9	N	36	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
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	97
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	97

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066				
03	279 N	79	-0-	-200	-0-	68	2	11	9	N	10	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
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	10
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	10

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106				
03	1240 N	119	-0-	-1121	-0-	110	2	9	9	N	8	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
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	10
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	10

RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065				
03	775 N	114	-0-	-661	-0-	63	2	51	9	N	46	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
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	129
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	129

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183				
WIESE GAS UNIT		WELL #: 1										
03	2511 N	2090	-0-	-421	-0-	172	1	1897	2	N	19	35
04	2550 N	1938	-0-	-612	-0-	155	1	1759	2	N	22	57
05	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	170	1	1949	2	N	16	73
06	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	157	1	1801	2	N	20	93
07	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	157	1	1826	2	N	20	113
08	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	161	1	1840	2	N	19	132
						21	9					

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
07	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1310	2	N	23		176
08	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	140	1	1077	2	N	13		189

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132	
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
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	184	1	2136	2	N	21		38
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	2064	2	N	27		65

LA BELLE (6300 B)		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA BELLE, SE. (M-78)		WELL #:		32	RRCID ->	130234	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7835 - 7844	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.				501545											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8840	- 8931						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 37	RRCID -> 111728	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9964	- 11998						
03	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	900 1	2625 2	Y	65	66	1				6
						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									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	831 1	2894 2	Y	99	105	1				3
						109 9									
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	872 1	2833 2	Y	107	104	1				6
						118 9									

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 40	RRCID -> 117141	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 12001	PERF.11168	- 11196						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 39UT	RRCID -> 117521	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355	- 11369						
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, R. V. WELL #: 1A RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	112 N	110	-0-	-2	-0-	17	1	92	2	N	1					179
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	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
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2014 - P&A 07/05/14

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	366	1			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	345	336	1			18

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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/06/2013

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	217 N	-0-	-0-	-0-	-217					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2014 - P/A 07/15/14

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	818	1	3583	2	Y	149	144	1			13
						217	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							
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	845	1	3926	2	Y	113	119	1			3
						87	5	124	9							
08	4836 X	4710	-0-	-126	-0-	859	1	3621	2	Y	115	112	1			6
						103	5	127	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	O	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			
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-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	319	299	1	50		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	248	267	1	31		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	207	202	1	36		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	215	220	1	31		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	217	218	1	30		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	210	195	1	45		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004														
03	4929 X	4420	-0-	-509	-0-	683	1	3478	2	Y	51	47	1	8
						203	5	56	9					
04	4290 X	3444	-0-	-846	-0-	577	1	2764	2	Y	32	36	1	4
						68	5	35	9					
05	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	571	1	2817	2	Y	36	34	1	6
						64	5	40	9					
06	4290 X	3897	-0-	-393	-0-	623	1	3120	2	Y	56	54	1	8
						92	5	62	9					
07	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	711	1	3045	2	Y	46	48	1	6
						3	5	51	9					
08	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	690	1	2861	2	Y	106	89	1	23
						57	5	117	9					
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
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-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 180901		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 188165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024								
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	538	1	594	2	Y	39	36	1			6
						75	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							
07	1395 N	949	-0-	-446	-0-	535	1	338	2	Y	44	44	1			6
						28	5	48	9							
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	530	1	484	2	Y	36	34	1			8
						47	5	40	9							

KING, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 217684		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					292
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	1	1	8			292
05	T. A.	12	-0-	12	-0-	183	3	1	9	2	N	-0-				292
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-					292
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-					292
08	T. A.	16	-0-	16	-0-	199	3	1	13	2	N	-0-				292

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 231709		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680								
KAYSER		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE
03		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1294 1	9319 2	342	318 1	Y	54
							377 5	376 9				
04		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	1247 1	9048 2	276	296 1	Y	34
							304 9					
05		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	1230 1	8590 2	283	268 1	Y	49
							311 9					
06		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1332 1	9748 2	301	306 1	Y	44
							331 9					
07		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	1309 1	9314 2	282	287 1	Y	39
							310 9					
08		9207 X	6277	-0-	-2930	-0-	854 1	5306 2	106	122 1	Y	23
							117 9					
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568												
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
03		1829 N	189	-0-	-1640	-0-	88 1	86 2	14	15 1	Y	1
							15 9					
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			-0-	1 1	Y	-0-
05		2325 X	297	-0-	-2028	-0-	70 1	223 2	4	4 1	Y	-0-
							4 9					
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			2	2 1	Y	-0-
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			-0-		Y	-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			13	12 1	Y	1
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770												
03		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	924 1	5511 2	332	323 1	Y	34
							321 5	365 9				
04		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	985 1	5291 2	180	194 1	Y	20
							198 9					
05		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	952 1	5152 2	194	193 1	Y	21
							213 9					
06		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	996 1	5676 2	183	187 1	Y	17
							201 9					
07		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	998 1	5277 2	119	123 1	Y	13
							131 9					
08		6231 X	6036	-0-	-195	-0-	1033 1	4857 2	133	133 1	Y	13
							146 9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095 - 11817				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164				
03	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	592	1	3403	2	Y	34	34	1			3
						264	5		37							
04	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	637	1	3731	2	Y	41	41	1			3
						120	5		45							
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	588	1	3553	2	Y	44	43	1			4
						122	5		48							
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	620	1	4216	2	Y	37	38	1			3
						187	5		41							
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	732	1	4156	2	Y	47	49	1			1
						92	5		52							
*08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	737	1	3798	2	Y	37	36	1			2
						111	5		41							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	565	1	7022	2	Y	-0-			-0-
						695	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							
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6772	2	Y	-0-			-0-
						351	5							
*08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	680	1	7033	2	Y	-0-			-0-
						451	5							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572	-	14283
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	334	1	1449	2	Y	33	31	1	5
						183	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							
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	354	1	1809	2	Y	28	27	1	4
						152	5							
*08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	368	1	1969	2	Y	28	26	1	6
						193	5							

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	13712	-	14449
03	15151 X	7622	-0-	-7529	-0-	1391	1	6068	2	N	148	188	1	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							
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	1399	1	5129	2	N	117	184	1	158
						129	9							
*08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	1261	1	4797	2	N	118	4	8	272
						129	5							

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	13688	-	14438
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							
07	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	257	1	1151	2	N	4	12	1	35
						4	9							
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	256	1	1127	2	N	10	6	8	39
						11	9							

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	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		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						
07		5115 X	4794	-0-	-321	-0-	862 1	3859 2	Y	66			198
							73 9						
08		5115 X	4979	-0-	-136	-0-	910 1	3993 2	Y	69	183 1		84
							76 9						

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639													
03		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	638 1	6047 2	Y	62	49 1	21 8	83
							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					
07		7254 X	6890	-0-	-364	-0-	610 1	5574 2	Y	65	56 8		114
							634 5	72 9					
08		7254 X	6812	-0-	-442	-0-	619 1	5487 2	Y	69	23 8		160
							630 5	76 9					

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853													
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	764 1	1013 2	Y	31	31 1	8 8	41
							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						
07		1767 N	1491	-0-	-276	-0-	788 1	630 2	Y	66	11 8		105
							73 9						
*08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	785 1	549 2	Y	23	8 8		120
							54 5	25 9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880													
03		42718 X	4472	-0-	-38246	-0-	690 1	3291 2	N	66	63 1		10
							418 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					
07		4464 X	3775	-0-	-689	-0-	674 1	2771 2	N	90	89 1		12
							231 5	99 9					
08		4464 X	3255	-0-	-1209	-0-	661 1	2294 2	N	69	66 1		15
							224 5	76 9					

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.				501545						
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		82	RRCID -> 185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	14720 PERF.13386 - 14526	
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
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)				51423 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MEC/SEALY-SMITH "E"		WELL #:		1	RRCID -> 235490	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3486 - 3492	
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-	-0-
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-	-0-
05	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-	-0-
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-	-0-
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-	-0-
08	9269 X	-0-	-0-	-9269	-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	
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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
*08	10900 R	10900	-0-	-0-	-0-	10699 2	201 9	N	183 139 1	114

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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)										51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
CAMOIL, INC.										127449							
COCKBURN OIL CORPORATION										WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A	
M	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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)										51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005							
SWEENEY, J. J. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230	
M	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			
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-	2 9	533 3	Y	2	22 1			142			
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	94 1	343 3	Y	7				149			
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 9	482 3	Y	5				154			
08		620 N	482	-0-	-138	-0-	71 1	396 3	Y	7				161			
							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	
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			
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-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		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	
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			
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-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)										51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005							
SWEENEY										WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810	
M	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			
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-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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				
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)		52676 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
ROCKWELL ENERGY, LLC		723512												
MACO-STEWART ETAL G/U		WELL #: 2		RRCID -> 112030		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10858 - 10864				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)			52978 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
SMITH IKE T.			WELL #:	1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12316 - 12348		
M	O	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	DLQ	G-10	19222	-0-	19222	19222	1826	1	16817	2	N	526	726 1	106
							579	9						
04	39166	X	19944	-0-	-19222	-0-	1770	1	17390	2	N	713	551 1	268
							784	9						
05	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	1816	1	16588	2	N	764	722 1	310
							840	9						
06	18600	X	17703	-0-	-897	-0-	1733	1	15237	2	N	666	721 1	255
							733	9						
07	20057	X	13695	-0-	-6362	-0-	1677	1	11483	2	N	486	540 1	201
							535	9						
08	20057	X	18773	-0-	-1284	-0-	1777	1	16191	2	N	732	684 1	249
							805	9						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE			
DAVIS, WIRT			WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12270 - 12382		
03	5208	X	646	-0-	-4562	-0-	463	2	183	9	N	166	178 1	100
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7375	2	340	9	N	309	178 1	231
05	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	4372	2	138	9	N	125		356
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4464	2	406	9	N	369	357 1	368
07	7533	X	3755	-0-	-3778	-0-	3755	2			N	-0-		368
*08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8662	2	579	9	N	526	535 1	359

LEXINGTON, EAST (4435)			53488 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE			
ADS OIL & GAS, INC.			000225											
PERRY, ALPH. E.			WELL #:	1	RRCID ->	115436	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4460 - 4480		
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		24
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-		24
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		24
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		24
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		24
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		24

LIBERTY, SOUTH			53498 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
CTL OIL & GAS CORPORATION			191826											
ROBINSON, JESSIE			WELL #:	2	RRCID ->	183811	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8330 - 9707		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-		-0-

ERG RESOURCES, L.L.C.			253365		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE			
BALDWIN, J. C. A/C #1			WELL #:	21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7596 - 8020		
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
04	22	R	22	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
ERG RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		253365									
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	304 2			N	-0-			-0-
08	372 #	246	-0-	-126	-0-	246 2			N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952									
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	4886 - 4996	
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.				768684									
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) CIMAREX ENERGY CO. PARTLOW		53498 029 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC. DENSON		447952		191474		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	18323	-0-	15223	15223	66	1	18228	2	Y	26	13	1	18
04	3000 N	22706	-0-	19706	34929	1173	1	21518	2	Y	14	17	1	15
05	3100 N	30172	-0-	27072	62001	1367	1	28784	2	Y	19			34
06	81961 X	19960	-0-	-62001	-0-	1339	1	18589	2	Y	29	44	1	19
07	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	1331	1	16529	2	Y	1	7	1	13
*08	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1313	1	10084	2	Y	8	8	1	13

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) ERG RESOURCES, L.L.C. WILSON, CHARLES, FEE		53498 240 253365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85		53498 670 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) BLACK JACK SERVICES, L.L.C. FISHER, FLORENCE C.		53498 840 072704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		Y	-0-					-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
07	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	1378	1	3614	3	N	251	166	1			205
						276	9									
*08	5051 R	5051	-0-	-0-	-0-	1298	1	3342	3	N	374	325	1			254
						411	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.		127449												
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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					
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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	3	N	-0-			102
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	3	N	-0-			102
08	930 N	314	-0-	-616	-0-	24	1	290	3	N	-0-			102

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	179	1	912	3	N	-0-			74
07	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	76	1	1025	3	N	-0-			74
08	1302 N	601	-0-	-701	-0-	46	1	555	3	N	-0-			74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE			05/03/1982			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682		
03	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	298	1	2297	3	N	19			42
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	548	1	3540	3	N	30			72
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	525	1	3219	3	N	26			98
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	395	1	2014	3	N	24			122
07	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	173	1	2319	3	N	15			137
*08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	311	1	3770	3	N	28	70	1	95

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE			09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534		
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	260	-0-	-10	-0-	43	1	217	3	N	-0-			45
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-			45
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
TYLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	11682	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	14105 #	2439	-0-	-11666	-0-	2387	4	52	9	N	47			149
08	13175 #	1356	-0-	-11819	-0-	1327	4	29	9	N	26			175

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	4387	
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-
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ALVARADO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	4286	
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	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-			-0-
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-
08	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)		53919 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197												
SKLAR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	3956	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
WIESE BROS,		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	N/A	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	9672	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)			//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		407764								
LISSIE GU 3			WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9536 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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		191 N	191	-0-	-0-	-0-	31 1	160 3	N	-0-			35
*07		3100 N	6023	-0-	2923	2923	416 1	5589 3	N	16			51
							18 9						
*08		3100 N	8376	-0-	5276	8199	638 1	7738 3	N	-0-			51

LEE-MITCHELL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9635 - 9654
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	95	-0-	-145	-0-	16 1	79 3	N	-0-			148
*07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	N	-0-			148
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)					53919 601	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764								
WEISE BROS.					WELL #:	1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 7026 - 7028
03		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	115 1	885 3	N	9			55
							10 9						
04		1320 N	1022	-0-	-298	-0-	135 1	880 3	N	6			61
							7 9						
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	192 1	1177 3	N	15			76
							17 9						
06		990 N	668	-0-	-322	-0-	108 1	557 3	N	3			79
							3 9						
07		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	72 1	965 3	N	4			83
							4 9						
08		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	94 1	1138 3	N	36			119
							40 9						

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6625 - 6632
03		7378 X	3971	-0-	-3407	-0-	3913 2	58 9	N	53			258
04		8580 X	5752	-0-	-2828	-0-	5697 2	55 9	N	50			308
05		8866 X	4969	-0-	-3897	-0-	4883 2	86 9	N	78	175 1		211
06		8580 X	2793	-0-	-5787	-0-	2762 2	31 9	N	28	180 1		59
07		4495 X	2122	-0-	-2373	-0-	2045 2	77 9	N	70			129
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			129

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	50561	-0-	-0-	-50561	-0-				N	-0-			-0-
04	48930	-0-	-0-	-48930	-0-				N	-0-			-0-
05	50561	-0-	-0-	-50561	-0-				N	-0-			-0-
06	48930	14350	-0-	-34580	-0-	14350	2		N	-0-			-0-
*07	14847 R	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2		N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

03	DLQ G-10	2282	-0-	2282	2282	200	1	2063	2	N	17		108
04	DLQ G-10	653	-0-	653	2935	300	1	353	2	N	-0-		108
05	DLQ G-10	2896	-0-	2896	5831	200	1	2681	2	N	14		122
06	DLQ G-10	3906	-0-	3906	9737	3883	2	23	9	N	21		143
07	DLQ G-10	3307	-0-	3307	13044	200	1	3083	2	N	22		165
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13044					N	NO RPT		165

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

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-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-		-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-		-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)		53954 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310		WELL #: 1		RRCID -> 180258		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9344 - 9702
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557		WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 2584 - 2605
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. C.B. GRANBURY		029710		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792		
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
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	957 1	2170 2	N	-0-	-0-
06	2738	2738	-0-	-0-	1076	735 1	2003 2	N	-0-	-0-
07	2728	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-
*08	3250	3250	-0-	-0-	-0-	1310 1	1940 2	N	-0-	-0-

DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		235945		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. PRATT, DR. H. J.		029710		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. GRANBURY		029710		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIESCA GAS CO. STATE SAVINGS BANK		885574		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2220)		54193 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FAMCOR OIL, INC. CARTER/BSM		261273		RRCID -> 203097		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710											
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474		
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICK & FALING		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
		029710											
		WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372		
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	121 1	393 2	Y	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	321 1	265 2	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	188 1	426 2	Y	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	160 1	435 2	Y	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	207 1	351 2	Y	-0-			-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	233 1	345 2	Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710											
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	2706 - 2713		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
SANDERS, W. N.		844253											
		WELL #:	1	RRCID ->	177184	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	2754 - 2758		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-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		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM

WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B

WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)			54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
RANCHO CULLEN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 254241		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14671	14671	-0-	-0-	-0-	11420	2	3251	9	N	2955	3054	197
04	15497	15497	-0-	-0-	-0-	12242	2	3255	9	N	2959	2850	306
05	15307	15307	-0-	-0-	-0-	12194	2	3113	9	N	2830	3035	101
06	15208	15208	-0-	-0-	-0-	11789	2	3419	9	N	3108	2668	541
07	15390	15390	-0-	-0-	-0-	12054	2	3336	9	N	3033	3203	371
*08	15258	15258	-0-	-0-	-0-	11919	2	3339	9	N	3035	3171	235

LONG POINT (FRIO)			54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
AZTEC EXPLORATION, INC.			039673										
GULF FEE			WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987			TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)			54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
NADSOILCO LLC			598945										
DONNER			WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	56
07	0 W	13343	-0-	13343	53414	13323	2	20	9	N	18		74
08	0 W	11339	-0-	11339	64753	11294	2	45	9	N	41		115

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

XTO ENERGY INC.			945936										
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790	1871	-0-	-919	6272	422	1	1380	3	N	63	155	147
						69	9						
04	2700	1399	-0-	-1301	4971	389	1	954	3	N	51		198
						56	9						
05	2790	969	-0-	-1821	3150	400	1	524	3	N	41	189	50
						45	9						
06	3216	66	-0-	-3150	-0-	27	1	39	3	N	-0-		50
07	2790	2075	-0-	-715	-0-	206	1	1828	3	N	37		87
						41	9						
08	1860 #	1336	-0-	-524	-0-	343	1	951	3	N	38		125
						42	9						

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
XTO ENERGY INC. FUNCHESS		945936		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 12100 - 12108		
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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
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
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	172	1	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
*07	496 X	333	-0-	-163	-0-	322	2	11	9	N	10			104
08	2697 X	810	-0-	-1887	-0-	798	1	12	9	N	11			115

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		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FENNER, K.		WELL #: 1		RRCID -> 138433		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811						
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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2014 - P&A 06/06/14														

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776						
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	328	1	1630	2	N	7			95
04	2310 X	1968	-0-	-342	-0-	292	1	1663	2	N	12			107
05	2666 X	1679	-0-	-987	-0-	303	1	1370	2	N	5			112
06	2580 X	1174	-0-	-1406	-0-	196	1	978	2	N	-0-			112
07	2666 X	927	-0-	-1739	-0-	200	1	720	2	N	6			118
08	2046 X	1289	-0-	-757	-0-	227	1	1052	2	N	9			127

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712						
03	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	385	1	1912	2	N	10			50
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	398	1	2266	2	N	7			57
05	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	410	1	1857	2	N	6			63
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	1895	2	N	2			65
07	2759 X	1623	-0-	-1136	-0-	352	1	1265	2	N	5			70
08	2759 X	2365	-0-	-394	-0-	417	1	1929	2	N	17			87

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 169415		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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			
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-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852				CNTY: WHARTON				
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6778	- 6826			
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
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	69 1	108 2	Y	5	53 1		21
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	6 9	1 9	Y	1			22

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352				CNTY: WHARTON				
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	- 6750			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-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

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			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908												
NELSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348	-	13376			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213 PERF. 6041 - 6044						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	6045 R	6045	-0-	-0-	-0-	186	1	5859	2	N	-0-				-0-
08	5673 #	5527	-0-	-146	-0-	186	1	5341	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-				-0-
08	713 #	168	-0-	-545	-0-	168	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #:		1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584	
RASMUSSEN ET AL													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BRITTING, DEAN		093630		WELL #:		3		RRCID -> 161677		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065	
SWANSON, C. & SONS													
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBM PARTNERS CORPORATION		140626		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
SWANSON (SWD) #1		140626		WELL #:		1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (2750)		55122 432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
D90 ENERGY, LLC		195797		WELL #:		1		RRCID -> 272051		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2744 - 2750	
MEEK													
03	5115	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4950	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	5115	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	4950	NO RPT	-0-	-4950	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	5115	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	5115	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139	
PUTNAM, J. B.													
03	310 #	-0-	-0-	-310	-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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4500)		55122 703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341									
MERTA, FRANK J ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 119428		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-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			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-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			
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-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-

JONES "A"		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		284921									
		WELL #: 1		RRCID -> 173199		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

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			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114 PERF. 8969 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 8972 - 8976		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
NELSON, R. B., -B-			WELL #:	1	RRCID ->	007031	COMPL. DATE	01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7712 - 7714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GU			WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	

LOVELL LAKE FRIO I G.U.			WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	040419	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7672 - 7682	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A
M	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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->						-280
03	93 #	88	-0-	-5 B	-105	3 1	85 2	N	-0-		-0-
04	90 #	94	-0-	4 B	-101	3 1	91 2	N	-0-		-0-
05	93 #	92	-0-	-1 B	-102	3 1	89 2	N	-0-		-0-
06	90 #	89	-0-	-1 B	-103	3 1	86 2	N	-0-		-0-
07	93 #	92	-0-	-1 B	-104	4 1	88 2	N	-0-		-0-
*08	144 R	248	-0-	104 B	-0-	10 1	238 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: RRCID -> 268048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12166 - 12202

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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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	4	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	550 N	105	-0-	-445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	874	-0-	874	874	434 1	440 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	755	-0-	755	1629	412 1	343 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	862	-0-	862	2491	412 1	450 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	787	-0-	787	3278	407 1	380 2	Y	-0-		-0-
07	2300 N	851	-0-	-1449	1829	404 1	447 2	Y	-0-		-0-
*08	2703 N	874	-0-	-1829	-0-	404 1	470 2	Y	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
03	DLQ G-10	694	-0-	694	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-
07	2300 N	668	-0-	-1632	782	358 1	310 2	Y	-0-		-0-
*08	1441 N	659	-0-	-782	-0-	364 1	295 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540	
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-
07	550 N	105	-0-	-445	-0-	4 1	101 2	Y	-0-		-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522	
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-
07	2300 N	2212	-0-	-88	8696	523 1	1689 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	2083	-0-	-1017	7679	484 1	1599 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548	
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-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	25 1	15 2	N	-0-		-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 1		N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508						
M	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			
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-		
07	DLQ G-10	563	-0-	563	2225	22	1	541	2	Y	-0-	-0-		
*08	2709 N	484	-0-	-2225	-0-	19	1	465	2	Y	-0-	-0-		

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554						
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	163	1	1284	2	Y	22	21	1	4
04	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3010	167	1	1342	2	Y	27	29	1	2
05	DLQ G-10	1429	-0-	1429	4439	30	9	1231	2	Y	18	18	1	2
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	5745	178	1	1113	2	Y	18	17	1	3
07	DLQ G-10	1266	-0-	1266	7011	20	9	1062	2	Y	20	22	1	1
*08	3000 N	1494	-0-	-1506	5505	182	1	1293	2	Y	26	23	1	4
						22	9							
						172	1							
						29	9							

BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	N	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028	261	1	4753	2	Y	13	13	3
04	DLQ G-10	5112	-0-	5112	10140	259	1	4827	2	Y	24	25	2
05	DLQ G-10	4116	-0-	4116	14256	268	1	3822	2	Y	24	23	3
06	DLQ G-10	3760	-0-	3760	18016	257	1	3477	2	Y	24	23	4
07	DLQ G-10	3032	-0-	3032	21048	201	1	2809	2	Y	20	23	1
*08	23631 X	2583	-0-	-21048	-0-	197	1	2355	2	Y	28	25	4

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

03	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	610	1	6902	2	N	198	30	8	235
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	600	1	6289	2	N	209	361	1	31 8 52
05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	600	1	6887	2	N	204	182	1	27 8 47
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	224	9			N	NO RPT			47
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			47
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			47

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

03	14B DENY	1522	-0-	1522	1522	10	1	1503	2	Y	8	6	1	2
04	14B2 EXT	6153	-0-	6153	7675	257	1	5826	2	Y	64	58	1	8
05	14B2 EXT	7735	-0-	7735	15410	256	1	7362	2	Y	106	107	1	7
06	14B2 EXT	7161	-0-	7161	22571	102	1	6954	2	Y	95	87	1	15
07	28277 X	5706	-0-	-22571	-0-	105	1	5483	2	Y	107	106	1	16
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	105	1	5927	2	Y	124	129	1	11

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 2	N	-0-		-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 2	N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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-	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		42
07	992 X NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		42
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

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-	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		81
07	2232 X NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		81
08	2232 X NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		81

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
O'BRIEN				WELL #:	1	RRCID ->	179047	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8442 - 8447	
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		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		

LUCHE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444	465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNING PRODUCTION CO., INC.				378508										
BSMC, LP				WELL #:	2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12268 - 12276	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

LUCHE BAYOU (WILCOX)				55444	475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNING PRODUCTION CO., INC.				378508										
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	13400 - 13420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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	
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-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	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							
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10376 - 10416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10407 - 10418
03	4615 R	4615	-0-	-0-	-0-	4413 2	202 9	N	184	182 1		104
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4340 2	141 9	N	128	180 1		52
05	4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	4243 2	185 9	N	168	179 1		41
06	5059 R	5059	-0-	-0-	-0-	4842 2	217 9	N	197	178 1		60
07	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			60
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			60

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #:		2	RRCID ->	053386	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	2803 - 2823
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2				N	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3100 #	2507	-0-	-593	-0-	1039 1	336 3	Y		Y	1029	763 1		1934
04	2850 #	2199	-0-	-651	-0-	1132 9	182 3	Y		Y	947	929 1		1952
05	2945 #	2013	-0-	-932	-0-	975 1	1042 9		245 3	Y	694	343 1		2303
06	2550 #	1897	-0-	-653	-0-	1005 1	763 9		83 3	Y	714	899 1		2118
07	2511 #	1640	-0-	-871	-0-	1029 1	785 9		199 3	Y	494	501 1		2111
08	2511 #	1874	-0-	-637	-0-	898 1	543 9		922 1	Y	704	1328 1		1487
						774 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-			-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-17A)			55488 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.			202675									
NELSON - ALLIE			WELL #:	1	RRCID ->	216073	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5810 - 5860
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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDIA (4100)			55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
WIED			WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3791 - 3797
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-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
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
07		837 N	681	-0-	-156	-0-	642 2	39 9	N	35		63
08		899 N	569	-0-	-330	-0-	530 2	39 9	N	35		98

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888
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
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	33	168 1	38
08		434 N	82	-0-	-352	-0-	61 2	21 9	N	19		57

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
M	O	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	
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	839	2	75	9	N	68	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
07	837 N	657	-0-	-180	-0-	635	2	22	9	N	20	189
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1018	2	65	9	N	59	67

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930
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
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	112	2	8	9	N	7	177
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	133	2	6	9	N	5	182

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
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
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	267	2	20	9	N	18	105
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	230	2	10	9	N	9	114

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4737 - 5151
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
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-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
 'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	1023	553	-0-	-470	987	15	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1023	612	-0-	-411	576	15	1	597	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 OMIMEX ENERGY, INC. 622718
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	466	-0-	466	466	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-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	171	1	3081	2	Y	13				94
08	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	148	1	3224	2	Y	11	49	1		56

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195															
03	4588 #	2920	-0-	-1668	-0-	71	1	2788	2	Y	55				152
04	4440 #	4052	-0-	-388	-0-	61	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
07	4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4469	2	Y	-0-				152
*08	4340 #	4049	-0-	-291	-0-	67	1	3982	2	Y	-0-	152	7		-0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134															
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898															
*03	248	248	-0-	-0-	-0-	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		//CONT.//		697134									
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798	- 11962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	257	257	-0-	-0-	-0-	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638	- 12050	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800	- 11930	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
CRANE		WELL #:		3	RRCID ->	112430	COMPL. DATE	08/11/1984	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8494	- 8496	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	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	
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	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		
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	Y	40		125
						44	9						
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	Y	34		159
						37	9						
*05	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	65	1	2213	2	Y	24	160 1	23
						26	9						
06	2460 N	1597	-0-	-863	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-		23
07	2418 N	1467	-0-	-951	-0-	42	1	1412	2	Y	12		35
						13	9						
08	2325 N	1606	-0-	-719	-0-	43	1	1498	2	Y	59		94
						65	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
STONE, HENRIETTA		WELL #:		1	RRCID ->	031715	COMPL. DATE	11/06/1963	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8402 - 8414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012 - P&A 01-06-2012												

MATHIS, J. W.		WELL #:		1	C	RRCID ->	035826	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A	
03	DLQ	G-10	3996	-0-	3996	3996	119 1	3858	2	Y	17	44 1	16
04	8268	X	4272	-0-	-3996	-0-	121 1	4122	2	Y	26		42
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	115 1	3946	2	Y	20		62
06	4560	X	3878	-0-	-682	-0-	116 1	3731	2	Y	28		90
07	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	116 1	3940	2	Y	16		106
08	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	112 1	3874	2	Y	11	55 1	62

ZULCH, SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	093993	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8473 - 8486
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
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3161 2	45 9	N	41		162
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3070 2	55 9	N	50		212

FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099633	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295
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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	Y	-0-		71
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27 1	436 2	Y	-0-		71
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	453 2	Y	16		87

ANDREWS, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	105356	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8371 - 8386
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
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1924 2	90 9	N	82		145
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
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		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						
07		1922 N	1821	-0-	-101	-0-	104 1	1673 2	N	40			150
							44 9						
08		1922 N	1873	-0-	-49	-0-	105 1	1722 2	N	42	174 1		18
							46 9						
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
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
07		1116 N	392	-0-	-724	-0-	392 2		N	-0-			17
08		1116 N	781	-0-	-335	-0-	781 2		N	-0-			17
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
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	2714	-0-	-417	-0-	77 1	2622 2	Y	14	9 1		13
							15 9						
06		3030 X	2213	-0-	-817	-0-	67 1	2146 2	Y	-0-			13
07		3131 X	2726	-0-	-405	-0-	78 1	2634 2	Y	13			26
							14 9						
08		3100 X	2932	-0-	-168	-0-	80 1	2787 2	Y	59			85
							65 9						
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
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						
07		1643 N	873	-0-	-770	-0-	33 1	837 2	Y	3			33
							3 9						
08		1798 N	1571	-0-	-227	-0-	54 1	1494 2	Y	21			54
							23 9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3105	-0-	3105	3211	93	1	2995	2	Y	15	33 1	13
04	2100 N	2617	-0-	517	3728	17	9	2531	2	Y	11		24
*05	6777 X	3049	-0-	-3728	-0-	12	9	2959	2	Y	4		28
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	4	9	2188	2	Y	16		44
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	68	1	2141	2	Y	9		53
*08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	18	9	1932	2	Y	6	28 1	31
						63	1						
						10	9						
						56	1						
						7	9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
03	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	60	1	1634	2	N	15		121
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	17	9	1832	2	N	12		133
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	56	1	2054	2	N	14		147
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	13	9	1784	2	N	19	147 1	19
07	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	76	1	1756	2	N	-0-		19
08	2139 N	1849	-0-	-290	-0-	15	9	1775	2	N	9		28
						21	9						
						70	1						
						64	1						
						10	9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
03	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	58	1	1580	2	N	15		49
04	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	17	9	1654	2	N	15		64
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	51	1	1914	2	N	13		77
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	17	9	1881	2	N	9		86
07	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	69	1	1618	2	N	13		99
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	14	9	2031	2	N	13		112
						70	1						
						10	9						
						65	1						
						14	9						
						75	1						
						14	9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
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
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-		28
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		28

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1616	2	N	16
							13	9				
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	252	1	1416	2	N	16
05		1984 N	1534	-0-	-450	-0-	212	1	1316	2	N	21
							6	9				
06		1860 N	1530	-0-	-330	-0-	199	1	1235	2	N	108
							96	9				
07		1736 N	1397	-0-	-339	-0-	202	1	1193	2	N	110
							2	9				
08		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	184	1	1050	2	N	111
							1	9				

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												

03	DLQ	G-10	2109	-0-	2109	2109	74	1	2006	2	Y	69
							29	9				
04		2100 N	2238	-0-	138	2247	66	1	2172	2	Y	69
05		3100 N	2263	-0-	-837	1410	78	1	2157	2	Y	9
							28	9				
06		3000 N	2112	-0-	-888	522	76	1	2013	2	Y	30
							23	9				
07		2446 N	1924	-0-	-522	-0-	74	1	1844	2	Y	35
							6	9				
08		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	68	1	1872	2	Y	56
							23	9				

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												

03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	2	22	9	Y	73
							1504	2	17	9	Y	88
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15
05		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1592	2	24	9	Y	110
06		1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1497	2	14	9	Y	123
07		1581 N	859	-0-	-722	-0-	852	2	7	9	Y	129
08		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1553	2	13	9	Y	141

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												

03		3100 N	1893	-0-	-1207	4542	100	1	1778	2	Y	13
							15	9				
04		3000 N	1720	-0-	-1280	3262	94	1	1606	2	Y	31
							20	9				
05		3100 N	1803	-0-	-1297	1965	88	1	1709	2	Y	36
							6	9				
06		3000 N	2011	-0-	-989	976	100	1	1893	2	Y	52
							18	9				
07		2853 N	1877	-0-	-976	-0-	98	1	1766	2	Y	64
							13	9				
08		1798 N	1682	-0-	-116	-0-	74	1	1602	2	Y	36
							6	9				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	1			85
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9							85
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	10	1	347	2	N	-0-			85
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	7	1	215	2	N	-0-			85
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	7	1	174	2	N	-0-			85
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	6	1	154	2	N	-0-			85
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	N	-0-			85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	352	1	2032	2	N	33			181
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	36	9	361	1	N	15	179	1	17
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	17	9	345	1	N	25			42
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	28	9	350	1	N	23			65
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	25	9	373	1	N	21			86
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	23	9	416	1	N	23			109
						25	9							
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	51	1	1401	2	N	8			75
04	1530 N	1143	-0-	-387	-0-	9	9	34	1	N	-0-			75
05	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	42	1	1109	2	N	-0-			75
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	-0-			75
07	1178 N	993	-0-	-185	-0-	54	1	1452	2	N	-0-			75
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	N	-0-			75
						63	1	1726	2	N	-0-			75
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	1888	2	N	-0-			19
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	N	-0-			19
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
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
07	1240 N	571	-0-	-669	-0-	22	1	549	2	N	-0-			18
08	1240 N	556	-0-	-684	-0-	20	1	536	2	N	-0-			18
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
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
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-			128
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-			128

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
							6 9					
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	30 1	502 2	Y	-0-		46
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	30 1	480 2	Y	-0-		46
08		589 N	516	-0-	-73	-0-	29 1	469 2	Y	16		62
							18 9					
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
03		1736 N	1379	-0-	-357	-0-	71 1	1271 2	N	34		205
							37 9					
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
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	80 1	1443 2	N	-0-		205
*08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64 1	1397 2	N	10	174 1	41
							11 9					
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
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
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	21 1	329 2	N	-0-		180
*08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	28 1	459 2	N	-0-		180
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
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
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		44
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-		44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
03		3100 N	655	-0-	-2445	8140	44 1	611 2	N	-0-		118
04		3000 N	1416	-0-	-1584	6556	85 1	1278 2	N	48		166
							53 9					
05		3100 N	2538	-0-	-562	5994	154 1	2351 2	N	30	162 1	34
							33 9					
06		3000 N	2608	-0-	-392	5602	149 1	2404 2	N	50		84
							55 9					
07		3100 N	2607	-0-	-493	5109	153 1	2423 2	N	28		112
							31 9					
*08		3100 N	2519	-0-	-581	4528	143 1	2351 2	N	23		135
							25 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2202	-0-	-898	-0-	53	1	2107	2	N	38			260
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	42	9	2911	2	N	48			308
05	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	53	9	2659	2	N	31	193	1	146
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	48	1	3007	2	N	60			206
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	34	9	3023	2	N	43			249
*08	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	202	1	2197	2	N	22			271
						66	9							
						205	1							
						47	9							
						167	1							
						24	9							

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
03	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	162	1	1987	2	N	30			144
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	33	9	2229	2	N	25			169
05	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	180	1	20	9	N	18	180	1	7
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	28	9	24	9	N	22			29
07	2511 N	681	-0-	-1830	-0-	2251	2	10	9	N	9			38
*08	3100 N	3163	-0-	63	63	671	2	14	9	N	13			51
						3149	2							

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
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-
07	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	333	1	1410	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	344	1	1501	2	N	-0-			-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
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-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	266	1	1130	2	N	-0-			-0-
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	275	1	1198	2	N	-0-			-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	187	1	761	2	N	11			24
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	12	9	792	2	N	10			34
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	182	1	780	2	N	10			44
06	930 N	682	-0-	-248	-0-	11	9	541	2	N	11			55
07	1023 N	494	-0-	-529	-0-	179	1	395	2	N	5			60
08	961 N	631	-0-	-330	-0-	11	9	507	2	N	7			67
						129	1							
						93	1							
						6	9							
						116	1							
						8	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
CLIFTON R. KLEB		WELL #: 1		RRCID -> 075522		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8606 - 8614				
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
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
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	129	1	548	2	N	-0-			179
*08	558 N	520	-0-	-38	-0-	97	1	423	2	N	-0-	169	1 1 7	9

HALL, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 075523		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8482 - 8492				
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
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	90	1	381	2	N	4			157
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	97	1	422	2	N	5			162

HALL, GRACE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 086934		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8468 - 8480				
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-
07	3100 N	3688	-0-	588	588	704	1	2984	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2530	-0-	-570	18	472	1	2058	2	N	-0-			-0-

PAYNE, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 087397		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8508 - 8526				
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-
07	2821 N	2763	-0-	-58	-0-	527	1	2236	2	N	-0-			-0-
*08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	497	1	2167	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				
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-
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	637	1	2701	2	N	-0-			-0-
*08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	680	1	2966	2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089400		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8440 - 8456				
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-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	296	1	1254	2	N	-0-			-0-
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	276	1	1204	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	423	1	1725	2	Y	30		43
						33	9						
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	398	1	1732	2	Y	24		67
						26	9						
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	407	1	1779	2	Y	22		89
						24	9						
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	413	1	1735	2	Y	25		114
						28	9						
07	1984 N	1427	-0-	-557	-0-	269	1	1141	2	Y	15		129
						17	9						
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1962	2	Y	21		150
						23	9						
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574													
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
						2	9						
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	2	Y	-0-		10
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-		10
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	93	1	404	2	Y	-0-		10
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	620	1	2291	2	N	48		78
						53	9						
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	600	1	2274	2	N	44		122
						48	9						
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	560	1	2152	2	N	37		159
						41	9						
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	600	1	2082	2	N	29		188
						32	9						
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	600	1	2200	2	N	27	179 1	36
						30	9						
*08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	620	1	2290	2	N	31		67
						34	9						
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
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
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		80
08	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-		80
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
03	651 N	505	-0-	-146	-0-	98	1	400	2	N	6		157
						7	9						
04	690 N	410	-0-	-280	-0-	76	1	332	2	N	2		159
						2	9						
05	682 N	446	-0-	-236	-0-	83	1	362	2	N	1		160
						1	9						
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	N	-0-		160
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	-0-		160
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	123	1	536	2	N	-0-		160

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
07	1953 N	1560	-0-	-393	-0-	1557	2	3	9	N	3			30
08	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1417	2	8	9	N	7			37

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	N	20			100
04	2160 N	1745	-0-	-415	-0-	130	1	1604	2	N	10			110
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1702	2	20	9	N	18			128
06	2280 N	1630	-0-	-650	-0-	1618	2	12	9	N	11			139
07	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1758	2	12	9	N	11			150
08	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1639	2	10	9	N	9			159

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	232	1	947	2	N	15			174
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	226	1	985	2	N	8			182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	233	1	1017	2	N	12			194
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	2	N	6			200
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	227	1	962	2	N	12			212
08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	228	1	994	2	N	3	193	1	22

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														
03	2077 N	1079	-0-	-998	-0-	209	1	852	2	N	16			158
04	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	190	1	829	2	N	15			173
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	904	2	N	13			186
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	935	2	N	1			187
07	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	203	1	859	2	N	3	180	1	10
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	194	1	847	2	N	12			22

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870														
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490														
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	827	3	13	9	N	12			212
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	751	3	30	9	N	27			239
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1288	3	26	9	N	24			263
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5	190	1	78
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	725	3	134	9	N	122	200	99	200
08	1302 N	830	-0-	-472	-0-	808	3	22	9	N	20			220

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	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58	102 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEW GULF RESOURCES, LLC				606085								
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	231 2	58 9	N	53			291
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			291
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			291
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			291

JAMES LANG UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814
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	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			7
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			7
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			7

PARTEN OPERATING INC.		WELL #:		2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245
03	3565 X	953	-0-	-2612	-0-	76 1	869 2	N	7			117
04	3420 X	784	-0-	-2636	-0-	77 1	701 2	N	5			122
05	3472 X	2555	-0-	-917	-0-	65 1	2476 2	N	13			135
06	342836 X	342836	-0-	-0-	-0-	62 1	342757 2	N	15			150
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	85 1	3627 2	N	29			179
*08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	88 1	3095 2	N	21			200

SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	98 1	2571 2	N	-0-			115
04	3000 N	3325	-0-	325	-0-	191 1	3134 2	N	-0-			115
05	3100 N	3072	-0-	-28	-0-	297	173 1	N	-0-			115
06	3000 N	2873	-0-	-127	-0-	170	156 1	N	-0-			115
07	3100 X	2834	-0-	-266	-0-	142 1	2692 2	N	-0-			115
08	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	84 1	1604 2	N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
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	186 1	22
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	993	2	24	9	N	22		44
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	898	2	21	9	N	19		63
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	900	2	25	9	N	23		86

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	
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	-0-	-0-	-4	-0-					N	1		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A	
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	69 1	117
05	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1371	3	17	9	N	15		132
06	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	1657	3	18	9	N	16		148
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	3	21	9	N	19		167
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	N	22		189

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305	
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	127 1	65
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	2	37	9	N	34		99
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26		125
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23		148
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1901	2	29	9	N	26		174

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314	
03	3100	N	3076	-0-	-24	-0-	151	3056	2	20	9	N	18	59
04	2549	N	2398	-0-	-151	-0-	-151	2377	2	21	9	N	19	78
05	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	-211	2395	2	29	9	N	26	104
06	2550	X	1852	-0-	-698	-0-	-698	1831	2	21	9	N	19	123
07	2635	X	1973	-0-	-662	-0-	-662	1950	2	23	9	N	21	144
08	2635	X	1843	-0-	-792	-0-	-792	1817	2	26	9	N	24	168

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)		56590 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
ROGERS		WELL #:	2D	RRCID ->	226722	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732 - 5118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
MADISONVILLE DISPOSAL		190005								
		WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 4934 - 5170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		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
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668 - 8758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	36 1	576 2	N	29
04		630 N	303	-0-	-327	-0-	32 9	281 2	N	-0-
05		651 N	448	-0-	-203	-0-	22 1	417 2	N	267
06		630 N	559	-0-	-71	-0-	31 1	511 2	N	267
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	48 1	462 2	N	267
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	23 1		N	-0-

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	564	-0-	-56	-0-	31 1	500 2	N	30
04		690 N	459	-0-	-231	-0-	33 9	416 2	N	10
05		713 N	355	-0-	-358	-0-	32 1	328 2	N	2
06		540 N	137	-0-	-403	-0-	11 9	125 2	N	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	N	7
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2 9		N	-0-

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 2	N	-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	313 2	N	-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N	-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			73
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
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
07	620 N	173	-0-	-447	-0-	8	1	165	2	N	-0-			10
08	620 N	129	-0-	-491	-0-	31	1	98	2	N	-0-			10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746														
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
07	713 X	519	-0-	-194	-0-	25	1	491	2	N	3	205	1	35
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	3	9			N	-0-			35

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556														
03	0 W	3406	-0-	3406	107323	170	1	2729	2	N	461	557	1	147
04	0 W	3080	-0-	3080	110403	507	9	2609	2	N	243	190	1	200
05	0 W	2001	-0-	2001	112404	204	1	1667	2	N	191	188	1	203
06	0 W	758	-0-	758	113162	124	1	627	2	N	65			268
07	0 W	7295	-0-	7295	120457	210	9	6725	2	N	209	199	1	278
08	0 W	13567	-0-	13567	134024	59	1	10019	2	N	375	378	1	275

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														
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		322
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08	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												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
08	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												
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
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			130
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			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												
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
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	N		-0-		40
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	89 1	283 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												
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)				56599 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PASTUSEK				WELL #:	1	RRCID ->	127091	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9474 - 9546
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11												

MAGILLA, WEST (WOODBINE)				56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER					
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258								
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.14549 - 14627
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
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
07	5735 #	2376	-0-	-3359	-0-	2368 3	8 9	N	7			102
08	6603 #	1397	-0-	-5206	-0-	1358 3	39 9	N	35			137

MAGNET WITHERS				56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
BROUSSARD, J. E.				WELL #:	55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 - 5515
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DEBRUHL, H. E.				WELL #:	3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2225 - 2235
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	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
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
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DUFFY, G. A.				WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A
M	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	084645	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 2907 - 2946	
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 - 5504	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		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	
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401 - 5461	
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		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	29 1	267 2	Y	-0-	-0-
07		372 N	336	-0-	-36	B	-0-	30 1	306 2	Y	-0-	-0-
08		341 N	216	-0-	-125	B	-0-	30 1	186 2	Y	-0-	-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	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				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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				
03	8356	8356	-0-	-0-	66105	7482	1	741	2	N	1	1	1	-0-
						132	4		1					
04	3636	3636	-0-	-0-	66105	2428	1	1208	2	N	-0-			-0-
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-
07	3565	2155	-0-	-1410	61981	1330	1	825	2	N	-0-			-0-
08	3565	3186	-0-	-379	61602	2010	1	1176	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)			56688 126		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATE			WELL #: B156		RRCID -> 258740			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988		
M	O	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		310 N	243	-0-	-67	-0-	205 2	37 4	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-
07		3100 N	3209	-0-	109	109	3209 2		N	-0-			-0-
*08		2117 N	2008	-0-	-109	-0-	2008 2		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-10)			56688 144		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES			WELL #: C233		RRCID -> 205361			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085		
M	O	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		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	7598 1	752 2	N	1	1 1		-0-
							134 4	1 9					
04		6480 X	5843	-0-	-637	-0-	3902 1	1941 2	N	-0-			-0-
05		6696 X	6602	-0-	-94	-0-	4057 1	2545 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	6426	-0-	-54	-0-	3942 1	2484 2	N	-0-			-0-
07		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	4454 1	2764 2	N	-0-			-0-
*08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	4607 1	2696 2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-11)			56688 180		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES B			WELL #: 146		RRCID -> 245427			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186		
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		15620	15620	-0-	-0-	-0-	13988 1	1385 2	N	1	1 1		-0-
							246 4	1 9					
04		10638	10638	-0-	-0-	-0-	7104 1	3534 2	N	-0-			-0-
05		7048	7048	-0-	-0-	-0-	4331 1	2717 2	N	-0-			-0-
06		4211	4211	-0-	-0-	-0-	2583 1	1628 2	N	-0-			-0-
07		5353	5353	-0-	-0-	-0-	3303 1	2050 2	N	-0-			-0-
*08		5411	5411	-0-	-0-	-0-	3413 1	1998 2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-12)			56688 216		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES			WELL #: B151		RRCID -> 222733			COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300		
M	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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		6178	6178	-0-	-0-	-0-	5532 1	548 2	N	1	1 1		-0-
							97 4	1 9					
04		4380	797	-0-	-3583	-0-	518 1	258 2	N	19	17 1		2
							21 9						
05		4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	2 1		-0-
06		4380	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			-0-
07		4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
08		4526	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	68394	68394	-0-	-0-	-0-	61251 1 1079 4	6063 2 1 9	N	1	1 1	-0-
04	27333	27333	-0-	-0-	-0-	18253 1	9080 2	N	-0-		-0-
05	26358	26358	-0-	-0-	-0-	16197 1	10161 2	N	-0-		-0-
06	25937	25937	-0-	-0-	-0-	15911 1	10026 2	N	-0-		-0-
07	32362	32362	-0-	-0-	-0-	19969 1	12393 2	N	-0-		-0-
*08	31040	31040	-0-	-0-	-0-	19581 1	11459 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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 272053 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6489

03	12400	9819	-0-	-2581	-0-	8793 1 155 4	870 2 1 9	N	1	1 1	-0-
04	12000	7349	-0-	-4651	-0-	4908 1	2441 2	N	-0-		-0-
05	12400	7491	-0-	-4909	-0-	4603 1	2888 2	N	-0-		-0-
06	12000	5773	-0-	-6227	-0-	3541 1	2232 2	N	-0-		-0-
07	9827 #	5766	-0-	-4061	-0-	3558 1	2208 2	N	-0-		-0-
08	9827 #	6748	-0-	-3079	-0-	4257 1	2491 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

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-
07	2480 #	2171	-0-	-309	-0-	2171 1		N	-0-		-0-
08	2480 #	1942	-0-	-538	-0-	1942 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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	19225	19225	-0-	-0-	-0-	17217 1	1704 2	N	1	1 1		-0-
						303 4	1 9					
04	7060	7060	-0-	-0-	-0-	4715 1	2345 2	N	-0-			-0-
05	9129	9129	-0-	-0-	-0-	5610 1	3519 2	N	-0-			-0-
06	9706	9706	-0-	-0-	-0-	5954 1	3752 2	N	-0-			-0-
07	11475	11475	-0-	-0-	-0-	7081 1	4394 2	N	-0-			-0-
*08	11019	11019	-0-	-0-	-0-	6951 1	4068 2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 272055		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066		
03	9920	7668	-0-	-2252	-0-	6866 1	680 2	N	1	1 1		-0-
						121 4	1 9					
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-
07	7657 #	544	-0-	-7113	-0-	336 1	208 2	N	-0-			-0-
08	7657 #	836	-0-	-6821	-0-	527 1	309 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		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: B163		RRCID -> 264346		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073		
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789									
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 219124		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822		
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	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	795 1	7262 2	Y	-0-			-0-
07	7564 X	7523	-0-	-41	-0-	665 1	6858 2	Y	-0-			-0-
08	7564 X	4950	-0-	-2614	-0-	676 1	4274 2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		//CONT.//		56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		146	RRCID ->	221740	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6526 - 6529	
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		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	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	-0-			-0-
07		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-
08		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6145 - 6149	
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	3 1	24
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	445 1	900 9	Y	818	807 0		35
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	441 1	961 9	Y	874	871 0		38
*08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	439 1	835 9	Y	759	739 0		58

COCKBURN, H. C.		WELL #:		155	RRCID ->	271746	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5598 - 5600	
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	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
08		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		144	RRCID ->	271757	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5917 - 5921	
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	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			-0-
07		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			-0-
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-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	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID ->	261667	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5154 - 5658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 - 5160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4402 - 4404
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PIERCE GAS UNIT O/A												
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	4314 - 4320
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (M-5)		56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION		027200								
PIERCE ESTATES C		WELL #: 11		RRCID -> 256747		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	4109	4109	-0-	-0-	-0-	3679 1	364 2	N	1 1	-0-
						65 4	1 9			
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-
07	3224	1447	-0-	-1777	-0-	893 1	554 2	N	-0-	-0-
08	3224	1325	-0-	-1899	-0-	836 1	489 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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-	-0-
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	144 1	84 2	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		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBRUHL, H. E.		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		027200								
		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435		
03	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	956 1	1037 2	N	-0-	-0-
						256 4				
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	851 1	1272 2	N	-0-	-0-
05	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	812 1	1180 2	N	-0-	-0-
06	2190 N	1351	-0-	-839	-0-	661 1	690 2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1670	-0-	-531	-0-	704 1	966 2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1019	-0-	-965	-0-	610 1	409 2	N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		027200								
		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401				
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	3281	-0-	3281	15901	1115	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	0 W	3565	-0-	3565	19466	1207	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	0 W	2980	-0-	2980	22446	1071	1	1909	2	N	-0-			-0-
12	0 W	2973	-0-	2973	25419	1053	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	0 W	2766	-0-	2766	28185	1087	1	1679	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2440	-0-	2440	30625	887	1	1553	2	N	-0-			-0-
03	0 W	1616	-0-	1616	32241	687	1	745	2	N	-0-			-0-
						184	4							
04	0 W	3170	-0-	3170	35411	1117	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	0 W	3363	-0-	3363	38774	1198	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	0 W	2806	-0-	2806	41580	1162	1	1644	2	N	-0-			-0-
07	0 W	3734	-0-	3734	45314	1363	1	2371	2	N	-0-			-0-
08	0 W	1175	-0-	1175	46489	598	1	577	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500														
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406														
03	713 N	357	-0-	-356	-0-	47	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	558	-0-	-132	-0-	57	1	501	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	52	1	440	2	Y	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	49	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	44	1	280	2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-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																	
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		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	2365	2	Y	-0-				-0-
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	3928	2	Y	-0-				-0-
*08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2299	2	Y	-0-				-0-

XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502																	
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-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		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																	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		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																	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		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																	
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		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		
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		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1442 1	143 2	Y	1	1 1		-0-
							25 4	1 9					
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-
07		620 N	353	-0-	-267	-0-	218 1	135 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	203	-0-	-324	-0-	128 1	75 2	Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
FISK, WM.			WELL #: 3 F		RRCID -> 050747			COMPL. DATE 06/18/1971			TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A		
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789										
FOUR CORNERS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 251900			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC			945921										
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 3		RRCID -> 053112			COMPL. DATE 07/14/1972			TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		945921													
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260							
M	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	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							
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GEMARMI INC.		298884													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920							
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 #		-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
07	496 #		-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887							
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200											
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918											
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
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-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 1		N	-0-		-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 1		N	-0-		-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084											
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-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992											
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187			Y	-0-		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836											
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062											
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067											
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789											
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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				
03	806 X	757	-0-	-49	-0-	322	1	349	2	N	-0-					-0-
04	780 X	721	-0-	-59	-0-	86	4	432	2	N	-0-					-0-
05	806 X	736	-0-	-70	-0-	289	1	436	2	N	-0-					-0-
06	750 X	460	-0-	-290	-0-	300	1	235	2	N	-0-					-0-
07	775 X	556	-0-	-219	-0-	225	1	322	2	N	-0-					-0-
08	744 X	332	-0-	-412	-0-	234	1	133	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	C139	RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	4148 - 4154			
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5232	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4050 X	1643	-0-	-2407	-0-	1643	1			N	-0-					-0-
05	2883 X	1092	-0-	-1791	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	4050 X	1037	-0-	-3013	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
07	4185 X	1077	-0-	-3108	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
08	4185 X	873	-0-	-3312	-0-	873	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				
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
06	48895	16287	-0-	-32608	-0-	9	9	419	1	N	11					19
07	17546 #	17256	-0-	-290	-0-	12	9	538	1	N	1					20
08	17453 #	17257	-0-	-196	-0-	1	9	538	1	N	-0-					20

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				
03	3100 N	7788	-0-	4688	4688	7787	1	1	9	N	1	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-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	1			N	-0-					-0-
*08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	15 C	RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4279 - 4289
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #:	4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
COCKBURN, H. C.		WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4192 - 4194
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
COCKBURN, HC				WELL #: 11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4372 - 4378	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DUFFY, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5403 - 5407	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #: 14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391 - 5395	
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-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	124 1	232 2	N	-0-		-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	53 1	83 2	N	-0-		-0-
DUFFY, G. A.				WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5384 - 5387	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	15066 X	14943	-0-	-123	-0-	14690 3	253 9	N	230	192 1	225
*08	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	16916 3	251 9	N	228	352 1	101

GOBERT A-11 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238904	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13286	PERF.13286	- 0
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
07	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 2		N	-0-		121
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264

BP AMERICA A-995 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238921	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	0 - 19306
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
07	15438 X	8902	-0-	-6536	-0-	8760 3	142 9	N	129	177 1	113
08	15438 X	8700	-0-	-6738	-0-	8571 3	129 9	N	117		230

BP AMERICA A-187		WELL #:	1	RRCID ->	238927	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14288	- 20721
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
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7274 3	59 9	N	54		169
*08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7233 3	230 9	N	209	178 1 130 8	70

BP BLACK STONE A-520 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238930	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13795	PERF.13258	- 18528
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
07	6355 X	6294	-0-	-61	-0-	6211 3	83 9	N	75	172 1	97
08	6355 X	5671	-0-	-684	-0-	5590 3	81 9	N	74		171

BP BLACK STONE A-520		WELL #:	2	RRCID ->	246628	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13756	PERF.13250	- 18553
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
07	11656 X	6089	-0-	-5567	-0-	6027 3	62 9	N	56	176 1	69
*08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9712 3	108 9	N	98		167

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
07	11656 X	9470	-0-	-2186	-0-	9248	3	222	9	N	202	353	1		102	
08	10354 X	9193	-0-	-1161	-0-	8896	3	297	9	N	270				372	

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

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
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2577	3	17	9	N	15					211
*08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5	167	1			49

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

03	0 N	-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-					138
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

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

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
07	12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	11524	3	112	9	N	102					156
08	12741 X	11782	-0-	-959	-0-	11690	3	92	9	N	84	159	1			81

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
08	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												
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		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	163
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	163
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
03		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15027	3	110	9	N	126
04		12540 X	11044	-0-	-1496	-0-	10945	3		99	9	216
05		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14355	3	132	9	N	159
06		14640 X	7795	-0-	-6845	-0-	7728	3		67	9	46
07		15128 X	9154	-0-	-5974	-0-	9062	3		92	9	130
08		15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10714	3		92	9	49

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	60
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	66
05		217 N	31	-0-	-186	-0-	27	3	4	9	N	70
06		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	70
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	74
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	N	82

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
03		17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	16907	3	152	9	N	123
04		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	12569	3	168	9	N	96
05		12679 X	10365	-0-	-2314	-0-	10245	3	120	9	N	205
06		13410 X	11809	-0-	-1601	-0-	11698	3	111	9	N	129
07		13857 X	11137	-0-	-2720	-0-	11026	3	111	9	N	52
08		13857 X	13050	-0-	-807	-0-	11343	3	1707	9	N	174

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
03		12772 X	11442	-0-	-1330	-0-	11440	3	2	9	N	262
04		12150 X	10826	-0-	-1324	-0-	10589	3	237	9	N	297
05		12214 X	11325	-0-	-889	-0-	10998	3	327	9	N	238
06		11820 X	9377	-0-	-2443	-0-	9094	3	283	9	N	136
07		12214 X	10672	-0-	-1542	-0-	10364	3	308	9	N	238
08		11439 X	10642	-0-	-797	-0-	10344	3	298	9	N	157

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358														
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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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														
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	
07		4588 X	59	-0-	-4529	-0-	59 3		N	-0-			251	
*08		1767 X	132	-0-	-1635	-0-	132 3		N	-0-	166 1		85	
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
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	
07		19003 X	14400	-0-	-4603	-0-	13311 3	1089 9	N	990	1201 1		159	
08		19003 X	13750	-0-	-5253	-0-	12550 3	1200 9	N	1091	708 1	240 8	302	
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
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	
07		17391 X	15909	-0-	-1482	-0-	15703 3	206 9	N	187	175 1		159	
08		17391 X	14641	-0-	-2750	-0-	14451 3	190 9	N	173	176 1		156	
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		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														
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-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		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														
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	
07		18538 X	15739	-0-	-2799	-0-	15669 3	70 9	N	64			198	
08		19809 X	15248	-0-	-4561	-0-	15075 3	173 9	N	157	176 1		179	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL	DEPTH	14285	PERF.	13849	-	19738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
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					
07		22258 X	17564	-0-	-4694	-0-	17448 3	116 9	N	105			239					
08		20677 X	17451	-0-	-3226	-0-	17051 3	400 9	N	364	176 1	260 8	167					
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL	DEPTH	14965	PERF.	14570	-	20184
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		14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14603 3	102 9	N	93	186 1		136					
07		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008 3		N	-0-			136					
*08		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	12851 3	253 9	N	230	167 1		199					
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL	DEPTH	5783	PERF.	4167	-	5041
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-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		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
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-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010												TOTAL	DEPTH	14104	PERF.	13595	-	19640
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					
07		18042 X	15563	-0-	-2479	-0-	15332 3	231 9	N	210	177 1		187					
08		18042 X	12756	-0-	-5286	-0-	12568 3	188 9	N	171	176 1		182					
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011												TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13494	-	20113
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					
07		31341 X	25401	-0-	-5940	-0-	24038 3	1363 9	N	1239	1224 1		287					
08		30535 X	18660	-0-	-11875	-0-	17491 3	1169 9	N	1063	1199 1		151					
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL	DEPTH	13922	PERF.	13520	-	19127
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					
07		12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12016 3	570 9	N	518	531 1		257					
*08		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9245 3	443 9	N	403	347 1		313					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	18786 X	16611	-0-	-2175	-0-	16238	3	373	9	N	339	352	1	291
08	17732 X	16823	-0-	-909	-0-	16458	3	365	9	N	332	360	1	263

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

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-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

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-			202

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	16988 X	9768	-0-	-7220	-0-	8703	3	1065	9	N	968	887	1	345
08	16988 X	10267	-0-	-6721	-0-	9535	3	732	9	N	665	725	1	285

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388	- 19853
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
07		5642 X	5023	-0-	-619	-0-	4079	3	944	9	N	858	867	1		265
08		5239 X	4151	-0-	-1088	-0-	3773	3	378	9	N	344	355	1		254
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	15239	PERF.14908	- 21295
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
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				192
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
07		11966 X	6027	-0-	-5939	-0-	5536	3	491	9	N	446	354	1		228
08		11842 X	4666	-0-	-7176	-0-	4302	3	364	9	N	331	353	1		206
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080	- 19330
03		53599 X	42882	-0-	-10717	-0-	38559	3	4323	9	N	3930	3791	1		356
04		51870 X	44347	-0-	-7523	-0-	39746	3	4601	9	N	4183	4042	1		497
05		54890 X	54890	-0-	-0-	-0-	49119	3	5771	9	N	5246	5472	1		271
06		53057 X	53057	-0-	-0-	-0-	47204	3	5853	9	N	5321	5291	1		301
*07		63912 X	63912	-0-	-0-	-0-	56655	3	7257	9	N	6597	6496	1		402
08		53599 X	44040	-0-	-9559	-0-	38963	3	5077	9	N	4615	4212	1	520 8	285
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309	- 19978
03		79949 X	77968	-0-	-1981	-0-	71457	3	6511	9	N	5919	5752	1		295
04		77370 X	58606	-0-	-18764	-0-	53873	3	4733	9	N	4303	4421	1		177
05		77035 X	59189	-0-	-17846	-0-	53766	3	5423	9	N	4930	4748	1		359
06		74550 X	71106	-0-	-3444	-0-	64496	3	6610	9	N	6009	5980	1		388
07		77965 X	62623	-0-	-15342	-0-	56655	3	5968	9	N	5425	5508	1		305
08		77965 X	43986	-0-	-33979	-0-	39622	3	4364	9	N	3967	3523	1	260 8	489
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453	- 20609
03		71362 X	63242	-0-	-8120	-0-	60260	3	2982	9	N	2711	2325	1		510
04		70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	68010	3	2537	9	N	2306	2490	1		326
05		69630 X	69630	-0-	-0-	-0-	67102	3	2528	9	N	2298	2308	1		316
06		64260 X	61540	-0-	-2720	-0-	58750	3	2790	9	N	2536	2467	1		385
07		72912 X	55119	-0-	-17793	-0-	52920	3	2199	9	N	1999	1973	1		411
08		72912 X	38777	-0-	-34135	-0-	36782	3	1995	9	N	1814	1566	1	370 8	289

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C. 058908																
YOUNGER UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																
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		
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9	N	2				138		
04		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	6935 3	581 9	N	528	547	1		119		
05		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	8665 3	678 9	N	616	537	1		198		
06		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	7689 3	592 9	N	538	540	1		196		
07		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	6896 3	487 9	N	443	546	1		93		
*08		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5927 3	589 9	N	535	352	1		276		

BLACK STONE A-31																
WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																
03		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	17089 3	542 9	N	493	363	1		269		
04		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	17798 3	513 9	N	466	544	1		191		
05		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	17492 3	515 9	N	468	360	1		299		
06		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17092 3	487 9	N	443	538	1		204		
07		17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	16694 3	449 9	N	408	359	1		253		
*08		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16309 3	488 9	N	444	358	1		339		

GUNTER																
WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000																
03		22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	21076 3	1595 9	N	1450	1441	1		316		
04		23430 X	21135	-0-	-2295	-0-	19654 3	1481 9	N	1346	1444	1		218		
05		24211 X	20730	-0-	-3481	-0-	19212 3	1518 9	N	1380	1256	1		342		
06		23430 X	19616	-0-	-3814	-0-	18226 3	1390 9	N	1264	1420	1		186		
07		24211 X	19808	-0-	-4403	-0-	18345 3	1463 9	N	1330	1243	1		273		
08		22661 X	19401	-0-	-3260	-0-	17991 3	1410 9	N	1282	1249	1		306		

BROWN UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296																
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		
07		15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	14598 3	1004 9	N	913	893	1		382		
08		15376 X	13628	-0-	-1748	-0-	12661 3	967 9	N	879	894	1		367		

GUNTER																
WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320																
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		
07		38378 X	34823	-0-	-3555	-0-	32235 3	2588 9	N	2353	2315	1		680		
08		36890 X	33255	-0-	-3635	-0-	30659 3	2596 9	N	2360	2496	1		544		

BP BLACK STONE A-32 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800																
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		
07		17670 X	17277	-0-	-393	-0-	16837 3	440 9	N	400	538	1		176		
08		17670 X	14077	-0-	-3593	-0-	13692 3	385 9	N	350	179	1		347		

DAVID GLENN UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169																
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		
07		24924 X	21899	-0-	-3025	-0-	19659 3	2240 9	N	2036	2144	1		354		
08		24924 X	18857	-0-	-6067	-0-	16854 3	2003 9	N	1821	1424	1		751		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	- 19935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
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		
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		3370 3	1187 9	N	1079	1242 1			342		
*08		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-		3540 3	1137 9	N	1034	882 1			494		

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
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		
07		18414 X	13918	-0-	-4496	-0-		12338 3	1580 9	N	1436	1784 1			199		
08		18011 X	15407	-0-	-2604	-0-		13772 3	1635 9	N	1486	889 1			796		

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
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		
07		0 W	4432	-0-	4432	9554		3609 3	823 9	N	748	1063 1			199		
*08		14998 X	5444	-0-	-9554	-0-		4412 3	1032 9	N	938	522 1			615		

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
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		
07		17980 X	7998	-0-	-9982	-0-		7214 3	784 9	N	713	723 1			332		
08		15562 X	3397	-0-	-12165	-0-		3091 3	306 9	N	278	354 1			256		

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		18424 X	18424	-0-	-0-	-0-		16023 3	2401 9	N	2183	2018 1			421		
04		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-		16244 3	2313 9	N	2103	2205 1			319		
*05		18474 X	18474	-0-	-0-	-0-		16189 3	2285 9	N	2077	1997 1			399		
06		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-		15355 3	2077 9	N	1888	1810 1			477		
*07		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-		16429 3	1950 9	N	1773	1805 1			445		
*08		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-		15072 3	1969 9	N	1790	179 1			445		

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497 CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010													TOTAL	DEPTH	14578	PERF.14589	- 16308
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		
07		3503 X	103	-0-	-3400	-0-		100 2	3 9	N	3				171		
08		3999 X	310	-0-	-3689	-0-		307 2	3 9	N	3				174		

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	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
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-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				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 #	-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				
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	1	2	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	2	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (VICKSBURG)		57233 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
LW DYNASTY OIL INC. GUBERT		480320		WELL #: 1		RRCID -> 185590	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8453	- 8458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			67
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			71
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER					
BUFFCO PRODUCTION INC. KEY-REEDER		106406		WELL #: 1		RRCID -> 226912	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2987	- 2993				
03	3658 X	3507	-0-	-151	-0-	3507	2			N	-0-			20
04	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-			20
05	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3272	2			N	-0-			20
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			20
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			N	-0-			20
08	3503 X	2377	-0-	-1126	-0-	2377	2			N	-0-			20

COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER					
VICK UNIT		163000		WELL #: 1		RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	- 3312				
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	5966	2	836	9	N	760	631	1	237
04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6210	2	871	9	N	792	954	1	75
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6562	2	920	9	N	836	784	1	127
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	6581	2	770	9	N	700	717	1	110
07	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	8975	2	1192	9	N	1084	1043	1	151
*08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6779	2	889	9	N	808	715	1	244

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)		57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. BP AMERICA A-303		147715		WELL #: 1		RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 12388	- 12498				
03	4836 X	4390	-0-	-446	-0-	558	1	3534	2	N	271	173	1	238
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	540	1	3401	2	N	244	357	1	125
05	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	558	1	3411	2	N	240	180	1	185
06	4380 X	2218	-0-	-2162	-0-	419	1	1648	2	N	137	178	1	144
07	4526 X	1486	-0-	-3040	-0-	234	1	1122	2	N	118			262
08	4402 X	2675	-0-	-1727	-0-	432	1	2080	2	N	148	177	1	233

MARKHAM		57562 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE		828321		WELL #: 1		RRCID -> 179575	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2824	- 3007				
03	2697 X	1245	-0-	-1452	-0-	180	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	335	-0-	-2275	-0-	180	1	155	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782												
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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376												
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859												
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	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												
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	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												
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.//										57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.//										676073									
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923 - 7926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT										WELL #:	1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867 - 6874				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT										WELL #:	2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 - 8628				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8650 - 8660
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		10881 X	8286	-0-	-2595	-0-	2403 1	5883 2	Y	-0-			-0-
*04		10530 X	7084	-0-	-3446	-0-	2149 1	4935 2	Y	-0-			-0-
*05		10881 X	2816	-0-	-8065	-0-	1383 1	1433 2	Y	-0-			-0-
*06		10530 X	4647	-0-	-5883	-0-	2288 1	2359 2	Y	-0-			-0-
*07		10881 X	4931	-0-	-5950	-0-	2353 1	2578 2	Y	-0-			-0-
*08		10881 X	4790	-0-	-6091	-0-	2312 1	2478 2	Y	-0-			-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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7514 - 7518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18			47
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	521 1	Y	23	1180 3		70
						25 9					
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	526 1	Y	22	1265 3		92
						24 9					
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	674 1	Y	-0-	899 3		92
07	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	474 1	Y	-0-	1079 3		92
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		Y	NO RPT			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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5106 2	N	59	65 9		205
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4251 2	N	46	51 9		75
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5581 2	N	56	62 9		131
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5368 2	N	48	53 9	138 1	41
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5901 2	N	62	68 9		103
*08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	47	52 9		150

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		//CONT.//		57660 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	007304	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10406 - 10448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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			
03	165036	165036	-0-	-0-	322827	161953	3	3083	9	N	2803	2637	1	394
04	156807	156807	-0-	-0-	322827	154468	3	2339	9	N	2126	2118	1	402
05	162725	162725	-0-	-0-	322827	160405	3	2320	9	N	2109	2294	1	217
06	161782	161782	-0-	-0-	322827	159356	3	2426	9	N	2205	2107	1	315
07	167624	167624	-0-	-0-	322827	165223	3	2401	9	N	2183	2291	1	207
*08	166757	166757	-0-	-0-	322827	164416	3	2341	9	N	2128	2128	1	207

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		
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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	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			
03	11067 #	9209	-0-	-1858	-0-	119	1	9081	2	N	8		117	
						9	9							
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	
						7	9							
07	10850 #	9390	-0-	-1460	-0-	310	1	8933	2	N	134	179	1	78
						147	9							
08	9517 #	9137	-0-	-380	-0-	310	1	8808	2	N	17			95
						19	9							

PURE ET AL GU		WELL #:		1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3422 - 3433		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			57800	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
HICKS, B. B.			WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426		
M	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

03	1023 #	738	-0-	-285	-0-	695	2	43	9	N	39			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	1 8
07	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1440	2	48	9	N	44			125
08	1736 #	1583	-0-	-153	-0-	1520	2	63	9	N	57			182

MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954														
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	- 2884									
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STATE TRACT 171			WELL #: 4	RRCID -> 082373	COMPL. DATE 04/27/1979	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4040	- 4046				
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150)			58199 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
STATE TRACT 160			WELL #: 1	RRCID -> 175599	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5528	- 5543				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-

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				
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138	
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

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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	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

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									
07	0 W	152317	-0-	152317	2061655	1009	1	151117	2	Y	174	174	1			-0-
						191	9									
08	0 W	152879	-0-	152879	2214534	1259	1	151343	2	Y	252	252	1			-0-
						277	9									

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595												
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346							
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		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							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904							
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		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							
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		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							
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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		
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-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2775 - 2785		
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATTHEW (YEGUA 6300) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MAHALITC				58316 444 606055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
				WELL #: 1	RRCID -> 251267	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 6300 - 6302					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	200 1 24 9	4265 2	N	22	162 1	34		
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	300 1 6 9	2797 2	N	5		39		
05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	200 1 4 9	1533 2	N	4		43		
06	2970 X	1811	-0-	-1159	-0-	1798 2	13 9	N	12		55		
07	3069 X	1472	-0-	-1597	-0-	200 1 9 9	1263 2	N	8		63		
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		63		

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) LAKE RONEL OIL COMPANY STEPHENSON				58457 220 483310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
				WELL #: 1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694 - 9704					
03	16709 X	15610	-0-	-1099	-0-	10 1 6 9	15594 2	Y	5	100 1	46		
04	16590 X	15956	-0-	-634	-0-	10 1 447 9	15499 2	Y	406	329 1	123		
05	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	10 1 270 9	15500 2	Y	245	217 1	151		
06	16590 X	14398	-0-	-2192	-0-	10 1 172 9	14216 2	Y	156	179 1	128		
07	16492 X	15207	-0-	-1285	-0-	10 1 224 9	14973 2	Y	204	219 1	113		
08	16492 X	12939	-0-	-3553	-0-	10 1 213 9	12716 2	Y	194	213 1	94		

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280 - 10290					
03	16430 X	14267	-0-	-2163	-0-	10 1 1 9	14256 2	Y	1	67 1	75		
04	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	10 1 262 9	17032 2	Y	238	228 1	85		
05	16430 X	15054	-0-	-1376	-0-	10 1 176 9	14868 2	Y	160	144 1	101		
06	15900 X	13584	-0-	-2316	-0-	10 1 164 9	13410 2	Y	149	146 1	104		
07	16430 X	14275	-0-	-2155	-0-	10 1 140 9	14125 2	Y	127	152 1	79		
08	16430 X	16404	-0-	-26	-0-	10 1 162 9	16232 2	Y	147	148 1	78		

STEPHENSON, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600 - 9604					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

STEPHENSON, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309 - 9880					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MAYES, SOUTH MAGNUM PRODUCING, LP SMGU 10 SWD		58651 001 521516		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
		WELL #:	1	RRCID ->	165031	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	4164 - 4184			
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
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY		58651 040 360394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		WELL #:	1	RRCID ->	177264	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9180 - 9188			
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

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			
03	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	124 1 389 9	73 3	N	354				579
04	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	120 1 415 9	250 3	N	377	637 1			319
05	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	124 1 454 9	248 3	N	413	353 1			379
06	960 N	830	-0-	-130	B	-0-	120 1 416 9	294 3	N	378	349 1			408
07	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	124 1 454 9	116 3	N	413	360 1			461
*08	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	124 1 426 9	70 3	N	387	349 1			499
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		521516		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS						
		WELL #:	5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970			
03	2480	19512	-0-	17032	B	40326	429 1 348 9	18735 2	N	316	362 1			144
04	2400	19420	-0-	17020	B	57346	430 1 327 9	18663 2	N	297	182 1			259
05	14737	19636	-0-	4899	B	62245	444 1 404 9	18788 2	N	367	364 1			262
06	15471	6273	-0-	-9198	B	53047	415 1 99 9	5759 2	N	90	181 1			171
07	2630	10172	-0-	7542	B	60589	239 1 13 9	9920 2	N	12				183
08	7059	13862	-0-	6803	B	67392	358 1 364 9	13140 2	N	331	183 1			331
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67392														

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 23	RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4929	2735	-0-	-2194	-0-	74 1 3 9	2658 2	N	3		56	
04	4770	3087	-0-	-1683	-0-	72 1 2 9	3013 2	N	2		58	
05	4929	3434	-0-	-1495	-0-	74 1 1 9	3359 2	N	1		59	
06	3240 #	1753	-0-	-1487	-0-	69 1 1 9	1683 2	N	1		60	
07	3224 #	1261	-0-	-1963	-0-	38 1	1223 2	N	-0-		60	
08	3441 #	2069	-0-	-1372	-0-	55 1	2014 2	N	-0-		60	

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY				58651 800 360394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 2	RRCID -> 162717	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12068	PERF. 9453	- 9458			
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-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYES, WEST (F-1) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY				58654 400 360394	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 4	RRCID -> 170857	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9413	PERF. 9109	- 9166			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
				RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 20547 01/04/2013								

MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.				59107 400 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
				WELL #: 1	RRCID -> 214543	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050	- 9064			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

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
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
07	3689 X	2746	-0-	-943	-0-	2724	2	22	9	Y	20	175	1			82
08	3689 X	2870	-0-	-819	-0-	2717	2	153	9	Y	139	164	1			57

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	7471 X	6412	-0-	-1059	-0-	6399	2	13	9	Y	12	1	8			170
08	7471 X	5847	-0-	-1624	-0-	5811	2	36	9	Y	33					203

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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
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
07	5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5047	2	61	9	N	55	1	8			191
*08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5127	2	77	9	N	70					261

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
HICKL, E. L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	114679	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10560 - 10631	
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
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
07		1054 N	25	-0-	-1029	-0-	25 2		Y	-0-		131
08		1271 N	53	-0-	-1218	-0-	53 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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

MENEFEE (FRIO 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H. ROADDES, INC.				341527								
RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	131057	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 4578 - 4582	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENEFEE (FRIO 4800)				60476 344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183670	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4814 - 4833	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENEFEE (FRIO 4900)				60476 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
WENGLAR		WELL #:		1	RRCID ->	244038	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4780 - 4783	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENEFE (FRIO 5500)		60476 731		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATASCA RESOURCES, INC.		035643													
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 182265		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENEFE (FRIO 5750)		60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
ROADS G. U. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189321		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MENEFE (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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-

RAUN		WELL #: 2		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515							
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

MENEFE (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							
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
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
07	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	4443	2	107	9	N	97	190	1		36
08	4774 #	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			N	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

MENEFE (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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WENDEL		WELL #:	1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9147 - 9155		
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	10			150
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	5			155
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	5			160
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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							
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	8 1	1952	3	Y	57	53	1	7
							63 9							
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6 1	2083	3	Y	49	50	1	6
							54 9							

MERCY (9100, WILCOX)			60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CENTRAL COLE & COKE			WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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						
*07		9836	8193	-0-	-1643	-0-	1276	1	5606	2	Y	520	546	1		150
							739	3	572	9						
08		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT				150

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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								
07		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	90	1	5624	2	N	432	375	1		220
							475	9								
08		6045 X	5218	-0-	-827	-0-	75	1	4697	2	N	405	525	1		100
							446	9								

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
FOSTER MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	10352 - 10364				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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						
07		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	524	1	2301	2	Y	115	184	1		136
							303	3	127	9						
08		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				136

CENTRAL COAL & COKE			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
FOSTER MINERALS			WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10215 - 10303				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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						
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	632	1	2776	2	Y	97	89	1		56
							366	3	107	9						
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				56

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	195	Y	14	13	17
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	15	Y	2	9	10
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34	149	Y	-0-	6	4
06	270 N	141	-0-	-129	-0-	13	2	Y	-0-		4
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	145	Y	-0-	2	2
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	11		Y	NO RPT		2
						24	103	Y			
						14					
						40	175	Y	-0-	2	2
						22	3				
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	133	587	Y	57	44	35
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55	63	Y	54	68	21
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	130	569	Y	44	43	22
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	59	Y	54	49	27
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	136	591	Y	66	57	36
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	46	48	Y	NO RPT		36
						128	556	Y			
						78	59				
						167	734	Y			
						96	73	Y			
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10228	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32	140	Y	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	13	610	Y	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	139	432	Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	347	Y	-0-		-0-
07	837 N	312	-0-	-525	-0-	99	229	Y	1	1	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	33	1	Y	NO RPT		-0-
						80	9				
						48					
						52					
						30					
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
03	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	1683	7402	Y	229	179	143
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	684	252	Y	202	259	86
05	10075 X	9708	-0-	-367	-0-	1692	7411	Y	185	176	95
06	9690 X	9030	-0-	-660	-0-	633	222	Y	170	168	97
*07	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1675	7273	Y	174	166	105
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-	556	204	Y	NO RPT		105
						1491	6457	Y			
						895	187				
						1677	7370	Y			
						972	191	Y			

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10850 - 10852	
M	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
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	836 1	3676 2	Y	179	140 1	114	
						340 3	197 9					
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	812 1	3558 2	Y	166	209 1	71	
						304 3	183 9					
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	843 1	3662 2	Y	150	141 1	80	
						280 3	165 9					
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	755 1	3271 2	Y	161	151 1	90	
						454 3	177 9					
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	859 1	3775 2	Y	150	144 1	96	
						498 3	165 9					
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		96	

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	
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					
07	15841 X	11375	-0-	-4466	-0-	1885 1	8289 2	Y	97	107 1	27	
						1094 3	107 9					
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT		27	

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	
03	7500	-0-	-0-	-7500	116153			N	3520	3529 1	375	
04	7500	8738	-0-	1238	117391	4918 2	3820 9	N	3473	3327 1	521	
05	7750	6240	-0-	-1510	115881	2686 2	3554 9	N	3231	3453 1	299	
06	7500	5575	-0-	-1925	113956	2584 2	2991 9	N	2719	2861 1	157	
*07	7750	5012	-0-	-2738	111218	2329 2	2683 9	N	2439	2310 1	286	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	111218			N	NO RPT		286	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)			61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
STATE TRACT 367-L			WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.			259789			CNTY: MATAGORDA					
ST. TR. 366-L NW/4			WELL #:	6	RRCID -> 096388	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	25	1	44	2	N	27	62
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	30	9	22	1	N	28	90
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	31	9	16	1	N	20	110
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	9	21	1	N	24	134
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	26	9	18	1	N	26	160
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	9	22	1	N	27	187
						30	9					

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS		
CATHEXIS OIL & GAS, LLC			139907									
EAST MILTON UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808	-		10000		
M	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

03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		-0-	158 1		41
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		-0-			41
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		-0-			41
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			74			115
07		1054 N	186	-0-	-868	-0-	134 2	52 9	47			162
08		1054 N	143	-0-	-911	-0-	143 2		-0-			162

HAMILL SWD			WELL #: 2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526	-		4740		
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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		
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			-0-			-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		-0-			-0-
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		-0-			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10140	-		10180		
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
07		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	17999 2	95 9	Y	86	63 1	61
*08		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16967 2	68 9	Y	62		123

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10361	-		10367		
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		1533 N	391	-0-	-1142	-0-	382 2	9 9	Y	8	9 1	5
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	377 2	14 9	Y	13	9 1	9
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	351 2	54 9	Y	49	29 1	29

Dwyer			WELL #: 1	RRCID -> 162912	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 12994	PERF.11133	-		11153		
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	871	-0-	-2029	-0-	834 2	37 9	Y	34	39 1	30
07		1464 N	997	-0-	-467	-0-	920 2	77 9	Y	70	51 1	49
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	927 2	54 9	Y	49		98

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		WILCOX		//CONT.//	61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		RPT		//CONT.//	139907										
GRAVES UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	242498	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12157	PERF.10034 - 10056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
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-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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	
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-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		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	
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	1921	-0-	-979	4545	1912	2	9	9	Y	8	9	1	5
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	1445					Y	13	9	1	9
*08		3066 N	1621	-0-	-1445	-0-	1589	2	32	9	Y	29	9	1	29

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A				
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
07		3100 N	2991	-0-	-109	7356	2977	2	14	9	Y	13	9	1	9
*08		3100 N	2659	-0-	-441	6915	2627	2	32	9	Y	29	9	1	29

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF. N/A				
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	1	-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
CATHESIS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		139907										
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12200 -	12234		
M	O	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
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
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4231 2	98 9	Y	89	59 1			62
*08		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3822 2	208 9	Y	189	62 8			189

GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11998 -	12030		
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
07		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7613 2	95 9	Y	86	63 1			61
*08		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6547 2	69 9	Y	63				123

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13980 -	14006		
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-
07		372 N	122	-0-	-250	-0-	122 2		Y	-0-				-0-
08		372 N	59	-0-	-313	-0-	59 2		Y	-0-				-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.14367 -	14393		
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		27387 X	8563	-0-	-18824	-0-	8533 2	30 9	Y	27				213
07		8277 X	6739	-0-	-1538	-0-	6652 2	87 9	Y	79	202 1			90
08		7440 X	7087	-0-	-353	-0-	7018 2	69 9	Y	63				153

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040 -	13080
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														
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							
07		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	87 1	1361 2	N	20				200
							22 9							
08		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	87 1	1417 2	N	19				219
							21 9							

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	93 1	10763 2	N	126			163
04	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	139 9	10601 2	N	109	174 1		98
05	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	90 1	11122 2	N	282	169 1		211
06	10650 X	10180	-0-	-470	-0-	120 9	10090 2	N	-0-			211
07	11160 X	10532	-0-	-628	-0-	93 1	10408 2	N	28	168 1		71
08	11532 X	10570	-0-	-962	-0-	31 9	10365 2	N	102			173
						112 9						

BUSCH G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	039549	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	15510	PERF.	N/A
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
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	-0-			129
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	Y	-0-			129

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13166 - 13210
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
07	16151 X	14930	-0-	-1221	-0-	14754 3	176 9	N	160	173 1		105
08	16151 X	13811	-0-	-2340	-0-	13637 3	174 9	N	158	173 1		90

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.	15075 - 15132
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
07	6727 X	6204	-0-	-523	-0-	6163 3	41 9	N	37			81
08	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	6057 3	39 9	N	35			116

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12024 - 12050
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF.12026	- 12050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	87 1	3640 2	Y	34		127
04	3870 X	2688	-0-	-1182	-0-	37 9	2600 2	Y	17		144
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	69 1	4144 2	Y	35		179
06	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	19 9	3811 2	Y	30		209
07	4154 X	3954	-0-	-200	-0-	93 1	3836 2	Y	23	174 1	58
08	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	25 9	3849 2	Y	32		90
						93 1					
						35 9					

SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13044	- 13104		
03	13485 X	13172	-0-	-313	-0-	93 1	12918 2	N	146	177 1	154
04	13050 X	11728	-0-	-1322	-0-	161 9	11500 2	N	125	177 1	102
05	13857 X	12181	-0-	-1676	-0-	90 1	11762 2	N	296	174 1	224
06	13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	138 9	11293 2	N	-0-		224
07	13857 X	11635	-0-	-2222	-0-	93 1	11497 2	N	41	171 1	94
08	13175 X	11643	-0-	-1532	-0-	45 9	11429 2	N	110		204
						93 1					
						121 9					

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15080	- 15100		
03	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	93 1	4827 2	N	31		203
04	5220 X	4776	-0-	-444	-0-	34 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
07	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	93 1	4737 2	N	27		156
08	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	39 9	4819 2	N	34		190
						90 1					
						26 9					
						30 9					
						93 1					
						37 9					

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		99	RRCID -> 007428	COMPL. DATE 07/27/1953	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7192	- 7236		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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			
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-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		-0-
*08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392 2		Y	-0-		-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
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
07	3131 #	1194	-0-	-1937	-0-	1194	2		N	-0-		55
*08	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7606 - 7687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7601 - 7645	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8181 - 8225	
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
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	49
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, J.M. ETAL		WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6490 - 6600	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988								
BUCKALEW		WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 112		RRCID -> 183687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 7890 - 7902				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	4309 #	3156	-0-	-1153	-0-	1000	1	2156	2	N	-0-				27
08	3968 #	3351	-0-	-617	-0-	1000	1	2173	2	N	162	162	1		27
						178	9								

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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

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	83	1		55
07	3224 #	-0-	-0-	-3224 B	-28250					N	-0-				55
08	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-31102					N	-0-				55

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	55893 X	53810	-0-	-2083	-0-	51727	2	2083	9	N	1894	1831	1		566
04	54090 X	51155	-0-	-2935	-0-	49235	2	1920	9	N	1745	1860	1		451
05	55893 X	51340	-0-	-4553	-0-	49230	2	2110	9	N	1918	1828	1		541
06	54090 X	47340	-0-	-6750	-0-	45639	2	1701	9	N	1546	1613	1		474
07	55056 X	47763	-0-	-7293	-0-	46289	2	1474	9	N	1340	1412	1		402
08	53816 X	46267	-0-	-7549	-0-	44485	2	1782	9	N	1620	1411	1		611

MOSS BLUFF, NORTH		//CONT.//		63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		72571 X	69922	-0-	-2649	-0-	261 1	68301 2	N	1236	1143 1	6 8 187
							1360 9					
04		73949 X	73949	-0-	-0-	-0-	270 1	72329 2	N	1227	1212 1	10 8 192
							1350 9					
05		73315 X	66883	-0-	-6432	-0-	270 1	65308 2	N	1186	1214 1	164
							1305 9					
06		70950 X	70690	-0-	-260	-0-	269 1	69180 2	N	1128	963 1	4 8 325
							1241 9					
07		73315 X	69352	-0-	-3963	-0-	279 1	67856 2	N	1106	1191 1	240
							1217 9					
08		73315 X	63447	-0-	-9868	-0-	255 1	62037 2	N	1050	975 1	315
							1155 9					

MOSS BLUFF, NW. (10600)				63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952								
MARIALLAN		WELL #:		2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11516 - 11590
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		44826 X	37795	-0-	-7031	-0-	134 1	37393 2	Y	244	176 1	232
							268 9					
04		43380 X	25099	-0-	-18281	-0-	113 1	24869 2	Y	106	176 1	162
							117 9					
05		39277 X	33848	-0-	-5429	-0-	1264 1	32503 2	Y	74		236
							81 9					
06		37650 X	37304	-0-	-346	-0-	1289 1	35773 2	Y	220	318 1	138
							242 9					
07		39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	1294 1	37593 2	Y	278	146 1	270
							306 9					
08		37789 X	37286	-0-	-503	-0-	1310 1	35755 2	Y	201	172 1	299
							221 9					

MARIALLAN				WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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	
							1 9						
05		2852 X	2848	-0-	-4	-0-	1337 1	1511 2	Y	-0-		4	
06		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1430 1	2439 2	Y	35	27 1	12	
							39 9						
07		4278 X	2913	-0-	-1365	-0-	1507 1	1406 2	Y	-0-	4 1	8	
*08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	1377 1	3125 2	Y	-0-	3 1	5	

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
MOSSY GROVE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 036327			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
							1	9							
07		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	37	1	6975	2	N	33	10	0	82
							36	9							
08		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			82

WASH-MCADAMS			WELL #: 3H		RRCID -> 170345			COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #: 2HL		RRCID -> 173191			COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650				
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			47
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			47
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			47
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	2	N	-0-			47
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	178	189	0	36
							196	9							
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			36

COLBURN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 178270			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001				
03		1736 N	231	-0-	-1505	-0-	224	2	7	9	N	6			80
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2			82
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			82
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			82
07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	2	N	23	3	0	102
							25	9							
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			102

DICKENS UNIT A-231			WELL #: 1		RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901				
*11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1429	2	N	-0-	1	1	192
*12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	4			196
							4	9							
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	55	1	1631	2	N	-0-			196
02		1428 N	1361	-0-	-67	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			196
03		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	64	1	1361	2	N	-0-			196
04		1650 N	1051	-0-	-599	-0-	41	1	1007	2	N	3			199
							3	9							
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2133	2	N	2			201
							2	9							
06		3000 N	3021	-0-	21	21	115	1	2905	2	N	1			202
							1	9							
07		2859 N	2838	-0-	-21	-0-	120	1	2716	2	N	2			204
							2	9							
08		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			204

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11578	- 19930			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	1457 N	1081	-0-	-376	-0-	47 1	994 2	N	36	1 0	159
						40 9					
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	17 1	433 2	N	5	7 0	157
						6 9					
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	67 1	1705 2	N	155	195 0	117
						171 9					
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	37 1	935 2	N	41	3 0	155
						45 9					
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43 1	966 2	N	45	4 0	196
						50 9					
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		196

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028	- 20322			
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		183
04	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		183
05	713 X	554	-0-	-159	-0-	554 2		N	-0-		183
06	690 X	138	-0-	-552	-0-	138 2		N	-0-		183
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1639 2	1 9	N	1		184
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		184

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442	- 19860			
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
						52 9					
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	310 1	2188 2	N	28		112
						31 9					
06	2550 X	2257	-0-	-293	-0-	300 1	1949 2	N	7		119
						8 9					
07	2635 X	2274	-0-	-361	-0-	310 1	1946 2	N	16		135
						18 9					
08	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		135

RIBEBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11826	- 17233			
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60 1	1279 2	N	3	1 0	185
						3 9					
04	810 N	106	-0-	-704	-0-	4 1	99 2	N	3	3 0	185
						3 9					
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
						22 9					
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	85 1	828 2	N	11	1 0	214
						12 9					
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		214

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13481	- 21295			
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
07	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10517 2	57 9	N	52		334
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT		334

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	20		195
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		195
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	21	188 0	28
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		28

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	514	1	N	12		125
04	2490 X	2027	-0-	-463	-0-	387	1	N	12		137
05	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	504	1	N	12		149
06	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	460	1	N	8		157
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	612	1	N	-0-		157
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	568	1	N	28		185

ZBORIL, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778
03	2852 X	2797	-0-	-55	-0-	503	1	N	30		141
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	541	1	N	28		169
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	576	1	N	26		195
06	2700 X	2203	-0-	-497	-0-	430	1	N	18		213
07	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	319	1	N	14		227
08	2945 X	1556	-0-	-1389	-0-	312	1	N	6		233

ZBORIL, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7814 - 7880
03	2294 X	1322	-0-	-972	-0-	239	1	N	9		114
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	195	1	N	8		122
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	450	1	N	4		126
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	369	1	N	10		136
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	426	1	N	11		147
08	2232 X	1050	-0-	-1182	-0-	211	1	N	2		149

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	2075	1	9334	2	N	193	174	1	71
04	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	212	9	2185	1	N	174	140	1	105
05	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	191	9	2177	1	N	156	171	1	90
06	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	172	9	2187	1	N	150	170	1	70
07	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	165	9	2241	1	N	158	171	1	57
*08	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	174	9	2034	1	N	130	164	1	23
						143	9							
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685						
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1318	1	5927	2	N	9	174	1	82
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	10	9	1258	1	N	22			104
05	6603 X	4632	-0-	-1971	-0-	24	9	937	1	N	16			120
06	7020 X	6739	-0-	-281	-0-	18	9	1325	1	N	11			131
07	7254 X	5447	-0-	-1807	-0-	12	9	1101	1	N	16			147
08	7254 X	6362	-0-	-892	-0-	18	9	1278	1	N	10			157
						11	9							
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
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
07	7223 X	6918	-0-	-305	-0-	1403	1	5515	2	N	-0-			100
08	7223 X	5497	-0-	-1726	-0-	1106	1	4391	2	N	-0-			100
ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 133687		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	242	1	2379	2	N	102			212
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	112	9	211	1	N	38	177	1	73
05	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	42	9	218	1	N	51			124
06	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	56	9	224	1	N	61			185
07	2728 X	1747	-0-	-981	-0-	224	1	2339	2	N	27	177	1	35
08	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	67	9	208	1	N	18			53
						30	9	209	1	N				
						20	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7900 -	7971
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
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
07	7316 X	6433	-0-	-883	-0-	1303	1	5119	2	N	10	194
08	7316 X	5927	-0-	-1389	-0-	1191	1	4729	2	N	6	200

SHEARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174860	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7998 -	8130
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
07	1457 X	1247	-0-	-210	-0-	251	1	986	2	N	9	165
08	1488 X	939	-0-	-549	-0-	189	1	748	2	N	2	167

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7865 -	7904
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	127	1	573	2	N	-0-	56
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	499	2	N	5	61
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	109	1	428	2	N	-0-	61
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	125	1	508	2	N	5	66
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	138	1	542	2	N	-0-	66
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	N	-0-	66

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP BAYLOR UNIVERSITY ET AL		WELL #:		531085	RRCID -> 137544	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7642 -	7680
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
07	744 X	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-	150
08	620 X	169	-0-	-451	-0-	169	2			N	-0-	150

VIPER S.W.D., LLC STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		886209	RRCID -> 149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896 -	7966
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	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
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15	145
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	N	15	160

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	
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
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-
*07	14322	14322	-0-	-0-	-0-	1091 1	13231 2	N	-0-			-0-
*08	15207	15207	-0-	-0-	-0-	684 1	14523 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	
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	168 1		27

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	
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-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (2000)			64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COLORADO		
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
FRNKA, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
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-
07	2532 N	2532	-0-	-0 B	-0-	254 1	2278 2	N	-0-			-0-
08	1983 N	1860	-0-	-123 B	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

FRNKA, W.R.			WELL #: 4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 2917		PERF. 2138 - 2150	
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-
07	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	41 1	369 2	N	-0-			-0-
*08	465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (3950)		64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659												
SHIMEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONITOR O&G, L.L.C.		576645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
LEHRER "C"		WELL #:		1D	RRCID ->	199783	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4210 - 4610		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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							
07	7161	6618	-0-	-543	-0-	270	1	6210	2	N	125	197	1	1 8 159
						138	9							
08	7161	6344	-0-	-817	-0-	298	1	5842	2	N	185	179	1	165
						204	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		
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
07	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

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

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	3570	-0-	1200 B	-25451	280	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	2449 #	3026	-0-	577 B	-24874	270	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	4185 #	2230	-0-	-1955 B	-26829	290	1	1940	2	N	-0-					-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-

NADA (MIOCENE 3200)			64310 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723													
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 221777			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236					
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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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	6072	-0-	-1788	-0-	5964	2	108	9	N	98				232
07	8122	X	6190	-0-	-1932	-0-	6133	2	57	9	N	52				284
08	7285	X	6278	-0-	-1007	-0-	6198	2	80	9	N	73	186	1		171

WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850													
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837					
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
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1791	2	31	9	N	28	176	1		17
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4687	2	21	9	N	19				36

NADA (YEGUA 6400)			64310 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723													
CRANEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229709			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	147	1		49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
08		14B2 EXT	-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					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66315				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66315				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66315				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66315				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66315				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	672	3772	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	4251	-0-	1251	-0-	1251	1923	4251	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3492	-0-	392	-0-	392	2315	3492	2	N	-0-					-0-
*08	5113	2798	-0-	-2315	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 178515		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13764 - 16902
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HL		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931
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
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	61 1	863 2	N	-0-	47
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	67 1	944 2	N	-0-	47
MARTIN, R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186888		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13155 - 17377
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-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	302 2	N	-0-	-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-	13 1	181 2	N	-0-	-0-
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188039		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 17156		PERF.13660 - 15954
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	5473	-0-	2473	2473	324 1	5149 2	N	-0-	-0-
05	2671 N	198	-0-	-2473	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	106 2	N	-0-	-0-
07	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	10 1	146 2	N	-0-	-0-
08	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	7 1	85 2	N	-0-	-0-
WILKINS "A"		WELL #: 4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	2243 1	1762 2	N	-0-	48
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	269 1	4277 2	N	-0-	48
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	270 1	4637 2	N	-0-	48
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	238 1	3862 2	N	-0-	48
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	254 1	3593 2	N	-0-	48
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	321 1	4473 2	N	-0-	48

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
05		806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2	N	-0-		-0-
06		810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2	N	-0-		-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
*08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
03		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
04		3990 X	3898	-0-	-92	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
06		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3709	2	N	-0-		-0-
07		4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	4024	-0-	-130	-0-	4024	2	N	-0-		-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
03		12028 X	10928	-0-	-1100	-0-	10928	2	N	-0-		-0-
04		11640 X	10576	-0-	-1064	-0-	10576	2	N	-0-		-0-
05		12028 X	10846	-0-	-1182	-0-	10846	2	N	-0-		-0-
06		11640 X	10774	-0-	-866	-0-	10774	2	N	-0-		-0-
07		12028 X	11287	-0-	-741	-0-	11287	2	N	-0-		-0-
*08		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2	N	-0-		-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
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-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2	N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423												
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
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-
07		1333 X	436	-0-	-897	-0-	436	2	N	-0-		-0-
08		1085 X	168	-0-	-917	-0-	168	2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	348 1	1278 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5550 X	1604	-0-	-3946	-0-	337 1	1267 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5456 X	3237	-0-	-2219	-0-	348 1	2889 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	348 1	5102 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1612 X	708	-0-	-904	-0-	348 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	348 1	2122 2	N	-0-	-0-	-0-	

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
03	T. A.	5086	-0-	5086	5086	360 1	4726 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	7787	-0-	7787	12873	348 1	7439 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	5308	-0-	5308	18181	360 1	4948 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	4988	-0-	4988	23169	360 1	4628 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	4593	-0-	4593	27762	360 1	4233 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	4668	-0-	4668	32430	360 1	4308 2	N	-0-	-0-	-0-	

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
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
07	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2582	2	23	9	N	21	196
08	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2551	2	22	9	N	20	39

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
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-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-	-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874													
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-
07	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
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-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
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
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	10
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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													
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-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-	-0-
08	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08		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																	
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
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	N	49					151
08		1488 N	1070	-0-	-418	-0-	1001	2	69	9	N	63					214
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966																	
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
07		4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4138	2	24	9	N	22					174
08		4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4209	2	32	9	N	29					203
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250																	
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
07		12121 X	5251	-0-	-6870	-0-	5242	2	9	9	N	8					96
08		8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	4847	2	7	9	N	6					102

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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-
07		5456 X	2540	-0-	-2916	-0-	2540	2		N	-0-	-0-
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	221
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	322	2	9	9	N	38
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	38
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
03		4960 X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-
04		4800 X	3423	-0-	-1377	-0-	3423	2			N	-0-
05		4836 X	1783	-0-	-3053	-0-	1783	2			N	-0-
06		4680 X	3842	-0-	-838	-0-	3842	2			N	-0-
07		4588 X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-
08		4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			N	-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
03		2294 X	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	169
04		2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	1185	2			N	169
05		2325 X	1683	-0-	-642	-0-	1682	2	1	9	N	170
06		2250 X	988	-0-	-1262	-0-	988	2			N	170
07		2015 X	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	170
*08		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	170

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
03		2077 X	1958	-0-	-119	-0-	300	1	1639	2	N	36
							19	9				
04		2100 X	2028	-0-	-72	-0-	290	1	1717	2	N	55
							21	9				
05		2170 X	2056	-0-	-114	-0-	300	1	1737	2	N	72
							19	9				
06		2100 X	1986	-0-	-114	-0-	300	1	1668	2	N	88
							18	9				
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	450	1	1693	2	N	103
							17	9				
08		2108 X	2012	-0-	-96	-0-	450	1	1550	2	N	114
							12	9				

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
03		7130 X	5617	-0-	-1513	-0-	5617	2			N	-0-
04		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-
05		5425 X	5389	-0-	-36	-0-	5389	2			N	-0-
06		5430 X	5257	-0-	-173	-0-	5257	2			N	-0-
07		5611 X	5327	-0-	-284	-0-	5327	2			N	-0-
08		5735 X	5042	-0-	-693	-0-	5042	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//																
F.I.G. ENERGY, LLC																
SCHWARTZ																
WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC																
DUTY UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)																
M.J.O.G., INC.																
NEAL, J. M. ESTATE																
WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

NEEDVILLE (MIOCENE 4200)																
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.																
BYRNE-GIESE																
WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	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-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-				-0-
*08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-				-0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)																
OASIS PETROLEUM, LLC																
S.I.G. - VALLET																
WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P/A 02-04-2013																

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	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
STAVINOHHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

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
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	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 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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	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

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - P&A 02/15/13

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
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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2014 - P&A 07/02/14

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
03	6386 X	4584	-0-	-1802	-0-	-0-	167	1	4277	2	N	127	176	1	52
04	6180 X	4246	-0-	-1934	-0-	-0-	140	9	4001	2	N	47			99
05	3968 X	3932	-0-	-36	-0-	-0-	193	1	3702	2	N	42			141
06	4440 X	3799	-0-	-641	-0-	-0-	52	9	3606	2	N	40			181
07	4588 X	2284	-0-	-2304	-0-	-0-	184	1	2153	2	N	12			193
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	4592	2	N	127	176	1	144

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - PLUGGED 02/14/13

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
NELSONVILLE (WILCOX 10,800) //CONT.// 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
PHILLIPS, H. S. WELL #:											
RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/21/2011							
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK											
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824											
MILLER, EDNA P. WELL #:											
RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110											
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	-0-		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
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	14 1	42 2	Y	-0-		50
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		50
WEST, WESLEY WELL #:											
RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WESLEY WEST UNIT WELL #:											
RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #:											
RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TULLOS WELL #:											
RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TULLOS WELL #:											
RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
M	O	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
WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106
03	2108 X	987	-0-	-1121	-0-	210 1	699 2	N	71	137
04	2040 X	1262	-0-	-778	-0-	324 1	925 2	N	12	149
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	2300 1	1425 2	N	64	179 1 34
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	107 1	1856 2	N	22	56
07	2046 X	1700	-0-	-346	-0-	417 1	1270 2	N	12	68
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	13 9		N	NO RPT	68
MILLER, EDNA P.		WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10190 - 10206
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-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	416 1	1269 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST, WESLEY		WELL #:	8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #:	5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//		65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	141 1	470 2	N	101				220
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	111 9	158 1	N	2	199 1			23
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	2 9	488 1	N	12				35
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	13 9	30 1	N	7				42
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	8 9	292 1	N	5				47
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	6 9		N	NO RPT				47
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 12060 - 12080						
03	3100 N	3160	-0-	60	60	709 1	2364 2	Y	79				132
04	1428 N	1368	-0-	-60	-0-	87 9	348 1	Y	27				159
05	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	30 9	1791 1	Y	86				245
06	1080 X	177	-0-	-903	-0-	95 9	6 1	Y	61	189 1			117
07	1116 X	60	-0-	-1056	-0-	67 9	15 1	Y	-0-				117
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				117
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF. 10240 - 10256						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 10348 - 10676						
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	240 1	909 2	N	37	4 1			70
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	176 3	41 9	N	45	6 1			109
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	200 1	890 2	N	41	6 1			144
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	185 3	50 9	N	37	5 1			176
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	152 1	1113 2	N	19	172 1			23
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	326 3	45 9	N	NO RPT				23

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
				877099							
				WELL #: 1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF. 10130	- 10146		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1458 X	1458	-0-	-0-	404 1	1026 2	Y	25	110 1		106
					28 9						
04	3450 X	3139	-0-	-311	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	Y	24			78
					26 9						
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	490 1	Y	4			82
					4 9						
*08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1392 1	Y	100			182
					110 9						

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198		
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	265 1	649 2	Y	16	74 1	71
						18 9					
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	397 1	2189 2	Y	40		111
						44 9					
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	1	75 5	37
06	3000 N	3268	-0-	268	268	625 1	2625 2	Y	16		53
						18 9					
07	2167 N	1899	-0-	-268	-0-	374 1	1522 2	Y	3		56
						3 9					
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	163 1	1425 2	Y	68		124
						75 9					

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (FRIO 4030)		65227 287		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, ALICE ET AL		263701		WELL #: 3		RRCID -> 212070		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4172 - 4188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-

ZBORIL-BOURLAND		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A							
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
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			3
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			3

NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4686 - 4689							
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-
07		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
*08		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12297 - 12387							
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12344 - 12434							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAKER		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395							
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790)																			
FAULCONER, VERNON E., INC.																			
SCHUMAKER, ALICE ET AL																			
WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2014 - P&A 07/17/14																			

NEW TAITON (WILCOX)																			
FAULCONER, VERNON E., INC.																			
PRYOR TRUST																			
WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	396	1	2707	2	N		8						246
*08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	393	1	2580	2	N		5						251

WAGNER OIL COMPANY																			
SCHUMAKER																			
WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER																			
WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER																			
WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	1562	-0-	1562	-0-	1562	1562	341	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	441	-0-	441	-0-	2003	2003	98	1	343	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	253	-0-	253	-0-	2256	2256	47	1	206	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2256					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2256					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2256					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER																			
WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	50	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	50					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	50					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	50					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	50					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50	50					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					60
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	48	1	6	2	N	-0-					60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	10328	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
*08	10030	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10615 - 10630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					332
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					342
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					352
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					372
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758													
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244					
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	51	1	8921	2	N	561	368	1		241
04	16488 X	6899	-0-	-9589	-0-	617	9	6258	2	N	406	349	1		298
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	305	360	1		243
06	9090 X	6043	-0-	-3047	-0-	447	9	5446	2	N	267	190	1		320
07	9393 X	8842	-0-	-551	-0-	354	1	7973	2	N	386	556	1		150
08	9393 X	6854	-0-	-2539	-0-	336	9	6225	2	N	228	190	1		188
						303	1								
						294	9								
						444	1								
						425	9								
						378	1								
						251	9								

B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702					
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	55	1	1107	2	N	35				232
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	39	9	1064	2	N	20				252
05	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	63	1	1223	2	N	25				277
06	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	22	9	983	2	N	15	188	1		104
*07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	72	1	978	2	N	23				127
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	28	9	1096	2	N	36				163
						58	1								
						17	9								
						58	1								
						25	9								
						65	1								
						40	9								

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054					
03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	257	1	5595	2	N	222	193	1		186
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	244	9	4881	2	N	133	187	1		132
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	214	1	4759	2	N	195	191	1		136
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	146	9	5180	2	N	134	191	1		79
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	217	1	5377	2	N	191	188	1		82
*08	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	215	9	4838	2	N	204	188	1		98
						226	1								
						147	9								
						242	1								
						210	9								
						207	1								
						224	9								

YELDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 222911		COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514					
03	3100 N	3139	-0-	39	39	34	1	2548	2	N	506	546	1		194
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	557	9	620	9	N	564	189	1		569
05	1333 N	202	-0-	-1131	-0-	18	1	184	9	N	167	365	1		371
06	2760 X	761	-0-	-1999	-0-	182	1	579	9	N	526	542	1		355
*07	2852 X	488	-0-	-2364	-0-	179	1	309	9	N	281	364	1		272
08	2852 X	234	-0-	-2618	-0-	172	1	62	9	N	56	188	1		140

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
BLEZINGER, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 12/26/1988	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10362	- 10616			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	47 1 153 9	887 2	N	139	131 1	46	
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	154 1 139 9	1089 2	N	126	114 1	58	
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	327 1 165 9	1886 2	N	150	97 1	111	
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	320 1 194 9	1652 2	N	176	247 1	40	
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	144 1 185 9	1831 2	N	168	160 1	48	
*08	3100 N	3109	-0-	9	9	243 1 118 9	2748 2	N	107	51 1	104	

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 04/08/1977	TOTAL DEPTH 10970	PERF. N/A			
03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	809 1 468 9	15141 2	N	425	350 1	183
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	1689 1 341 9	11947 2	N	310	374 1	119
05	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1607 1 210 9	9264 2	N	191	135 1	175
06	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	1421 1 171 9	7343 2	N	155	245 1	85
07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	480 1 133 9	6119 2	N	121	153 1	53
*08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	326 1 114 9	3683 2	N	104	88 1	69

KAASE				WELL #: 1	RRCID -> 172852	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10331 - 10334			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2013 - PLUGGED 10/23/13											

BLEZINGER, GEORGE				WELL #: 4	RRCID -> 222754	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486 - 10498			
03	2511 N	1538	-0-	-973	-0-	67 1 224 9	1247 2	N	204	141 1	93
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	236 1 206 9	1668 2	N	187	209 1	71
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	304 1 202 9	1752 2	N	184	164 1	91
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	338 1 219 9	1746 2	N	199	238 1	52
07	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	140 1 196 9	1788 2	N	178	174 1	56
08	2263 N	1758	-0-	-505	-0-	126 1 206 9	1426 2	N	187	171 1	72

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10472 - 10492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	224	1	4190	2	N	119	192 1	54
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	131	9	539	1	N	111	130 1	35
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	122	9	613	1	N	103	51 1	87
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	113	9	714	1	N	78	131 1	34
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	86	9	290	1	N	93	81 1	46
*08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	102	9	359	1	N	85	101 1	30
						94	9						

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	254235	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10642 - 10649	
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	67	89 1	33
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	74	9	175	1	N	67	65 1	35
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	74	9	35	1	N	8		43
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	9	9			N	-0-		43
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		43
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		43

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893	
B. P. FEE													
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284	
VASTAR													
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
PURE RESOURCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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												
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-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
JDA ENERGY, LLC				427482								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335	- 3342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	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				
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	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				
03	14B2 EXT	14	-0-	14	26	14 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-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		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			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			86

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
BONNER		WELL #:		1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104	- 13216			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	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 INJECT. (I)	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731				
M	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14615 - 14649				
03	6851 X	4594	-0-	-2257	-0-	770	1	3138	2	N	624	614	1	378
						686	9							
04	6420 X	4201	-0-	-2219	-0-	687	1	2758	2	N	687	732	1	333
						756	9							
05	5952 X	3716	-0-	-2236	-0-	683	1	2330	2	N	639	549	1	423
						703	9							
06	5040 X	3872	-0-	-1168	-0-	666	1	2491	2	N	650	606	1	467
						715	9							
07	5208 X	3558	-0-	-1650	-0-	568	1	2246	2	N	676	733	1	410
						744	9							
08	4588 X	3535	-0-	-1053	-0-	604	1	2247	2	N	622	734	1	298
						684	9							

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042				
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-		
08	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				
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	318
						1361	9							
06	59220 X	53413	-0-	-5807	-0-	363	1	51755	2	N	1177	1154	1	341
						1295	9							
07	61194 X	42395	-0-	-18799	-0-	395	1	40867	2	N	1030	988	1	383
						1133	9							
08	61039 X	51150	-0-	-9889	-0-	518	1	49341	2	N	1174	1261	1	296
						1291	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				
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
NOME-LONG		WELL #:		1ST		RRCID -> 224330		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 14269 PERF.14137 - 14162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	129	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129	
HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST		RRCID -> 233763		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234			
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						
07	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	2562	1	21302	2	N	567	530 1	456
						624	9						
*08	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	2730	1	20033	2	N	419	542 1	333
						461	9						
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2		RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NOME-LONG		WELL #:		3		RRCID -> 239842		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)				65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911	-	12938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		18452 X	18452	-0-	-0-	95	1	17129	2	N	1116	1267	1	347
						1228	9							
04		18342 X	18342	-0-	-0-	74	1	17127	2	N	1037	901	1	483
						1141	9							
05		19668 X	19668	-0-	-0-	99	1	18381	2	N	1080	1082	1	423
						1188	9					58	8	
06		16334 X	16334	-0-	-0-	57	1	15254	2	N	930	909	1	444
						1023	9							
07		18210 X	18210	-0-	-0-	143	1	16979	2	N	989	1076	1	357
						1088	9							
*08		13873 X	13873	-0-	-0-	59	1	12878	2	N	851	719	1	489
						936	9							
SUN FEE				WELL #:	2	RRCID ->	234019	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12330	-	12380
03		13578 X	3999	-0-	-9579	195	1	3640	2	N	149	181	1	131
						164	9							
04		12750 X	-0-	-0-	-12750					N	-0-			131
05		15438 X	-0-	-0-	-15438					N	2	2	8	131
06		14940 X	-0-	-0-	-14940					N	-0-			131
07		15438 X	-0-	-0-	-15438					N	-0-			131
08		3999 X	-0-	-0-	-3999					N	-0-			131
HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321	-	16093
03		2325 X	684	-0-	-1641	192	1	478	2	N	13	178	1	122
						14	9							
04		2250 X	67	-0-	-2183	8	1	59	2	N	-0-			122
05		3627 X	68	-0-	-3559	5	1	62	2	N	1	1	8	122
						1	9							
06		3510 X	47	-0-	-3463	5	1	36	2	N	5			127
						6	9							
07		3627 X	-0-	-0-	-3627					N	-0-			127
08		682 X	57	-0-	-625	4	1	53	2	N	-0-			127
NOME, SOUTH (NODOSARIA 8600)				65785 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396										
MCDERMAND				WELL #:	1	RRCID ->	271862	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	8931	PERF. 8594	-	8600
03		7750	5515	-0-	-2235	1664	2	3851	9	N	3501	3440	1	147
04		7500	4214	-0-	-3286	1311	2	2903	9	N	2639	2541	1	244
05		7750	4330	-0-	-3420	1285	2	3045	9	N	2768	2857	1	154
06		3472 R	3472	-0-	-0-	1121	2	2351	9	N	2137	2205	1	83
07		5518 #	2888	-0-	-2630	53	2	2835	9	N	2577	2485	1	169
08		5518 #	3778	-0-	-1740	1230	2	2548	9	N	2316	1947	1	537
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-				-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424					
03	4402	X	3327	-0-	-1075	-0-	3327	2		Y	-0-				-0-
04	4260	X	1669	-0-	-2591	-0-	1669	2		Y	-0-				-0-
05	4061	X	490	-0-	-3571	-0-	490	2		Y	-0-				-0-
06	3930	X	59	-0-	-3871	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
07	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7224 - 7230					
03	1178	X	776	-0-	-402	-0-	776	2		Y	-0-				-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-				-0-
05	961	X	552	-0-	-409	-0-	552	2		Y	-0-				-0-
06	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
07	1953	X	12	-0-	-1941	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-				-0-

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7430 - 7446					
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-				-0-
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	2		Y	-0-				-0-
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789					
03	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	3105	2		Y	-0-				-0-
04	4110	X	2821	-0-	-1289	-0-	2821	2		Y	-0-				-0-
05	3782	X	829	-0-	-2953	-0-	829	2		Y	-0-				-0-
06	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
07	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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-	
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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	
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-	
07	961 N	6	-0-	-955	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	102	1	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	122	1	14

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	
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-	
07	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8382 - 8420	
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-	
07	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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	
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-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	390	1	1976	2	N	-0-	-0-
08	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	390	1	1854	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-	-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #:		1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988	
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
07	5146	X	4119	-0-	-1027	-0-	4069	3	50	9	N	45	207
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	207

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	
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
07	6107	#	5226	-0-	-881	-0-	5224	2	2	9	N	2	147
08	6107	#	5216	-0-	-891	-0-	5216	2			N	-0-	147

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10142 - 10154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12	C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		55		RRCID ->	045688	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	10204	PERF.10177 - 10185	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98		RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206 - 10231	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36		RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075 - 10579	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28		RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		53		RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 8788 - 8806	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135 - 10142	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118	- 10124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104	- 10114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127	- 10137	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	- 10098	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157	- 10170	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
M O	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
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					
*07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	193 1	1947 3	Y	198	198 0	11
						218 9					
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		11

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
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								
07	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	275	1	2781	3	Y	67	67	0		-0-
						74	9								
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807	- 9999		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	- 10025		
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								
*07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1060	1	10688	3	Y	259	256	0		14
						285	9								
08	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT				14

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	- 10054		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920	- 9930		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 -	9955	
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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	
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 -	10102	
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 -	9890	
03	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	812	1	7114	3	Y	129	115 0	22
							142	9						
04	8460	X	8159	-0-	-301	-0-	848	1	7070	3	Y	219	219 0	22
							241	9						
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	958	1	7508	3	Y	166	169 0	19
							183	9						
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	907	1	7085	3	Y	200	214 0	5
							220	9						
*07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	768	1	7736	3	Y	187	186 0	6
							206	9						
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT				6

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 -	10094	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9843 - 9950	
03	3100 X	1951	-0-	-1149	-0-	173 1	1517 3	Y	237	220 0	47
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	261 9	2296 3	Y	346	353 0	40
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	275 1	1774 3	Y	262	268 0	34
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	381 9	1479 3	Y	352	373 0	13
07	3038 X	2107	-0-	-931	-0-	227 1	1665 3	Y	252	253 0	12
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	288 9		Y	NO RPT		12
						189 1					
						387 9					
						277 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 9777 - 9865	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016 - 10028	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	

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 (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	2	2	0
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	24	1	209	3	Y	3	3	0
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	6	6	0
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	277	1	2169	3	Y	25	25	0
*07	3100 N	10503	-0-	7403	7403	939	1	9464	3	Y	91	87	0
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	7155	100	9			Y	NO RPT		4

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

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	
03	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	1425	1	12483	3	Y	116	113	0	26
04	13980 X	12835	-0-	-1145	-0-	128	9	11306	3	Y	157	163	0	20
05	14539 X	11457	-0-	-3082	-0-	1356	1	9944	3	Y	222	213	0	29
06	14070 X	10467	-0-	-3603	-0-	173	9	9179	3	Y	103	127	0	5
07	14539 X	11165	-0-	-3374	-0-	1269	1	10060	3	Y	97	97	0	5
08	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	244	9			Y	NO RPT			5

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422	-	10436	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	-	10466	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	-	10478	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	446	1	3906	3	Y	145	141	0	32
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	160	9	3856	3	Y	207	213	0	26
05	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	228	9	3015	3	Y	320	304	0	42
06	4380 X	2275	-0-	-2105	-0-	384	1	1884	3	Y	136	169	0	9
07	4712 X	2172	-0-	-2540	-0-	352	9	1857	3	Y	119	119	0	9
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	241	1			Y	NO RPT			9

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	-	10410	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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
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-
07	7037 X	6794	-0-	-243	-0-	6794	2		Y	-0-			-0-
08	7037 X	6361	-0-	-676	-0-	6258	2	103 9	Y	94	93 1	1 8	-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
03	11780 #	10172	-0-	-1608	-0-	48	1	9560	2	N	513	532 1	241
04	11400 #	11237	-0-	-163	-0-	564	9	10584	2	N	545	360 1	426
05	12477 R	12477	-0-	-0-	-0-	600	9	11831	2	N	534	558 1	402
06	9870 #	8091	-0-	-1779	-0-	587	9	7549	2	N	458	354 1	506
07	11625 #	10137	-0-	-1488	-0-	38	1	9563	2	N	478	708 1	276
08	12462 #	NO RPT	-0-	-12462	-0-	504	9			N	NO RPT		276

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741 PERF. 9192 - 9200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028 PERF. 9662 - 10038
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 8760 - 8780
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9651 - 9661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 -	9532
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	474	1	4157	3	Y	99	87 0	20
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	109	9	2728	3	Y	28	42 0	6
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	327	1			Y	-0-	5 0	1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	31	9			Y	-0-	1 0	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 -	9666
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 -	9594
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 -	9646
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 -	9774
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 -	9630			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 -	8702			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-4)				67011	502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 -	6690			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524	
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					
07	4898 X	3954	-0-	-944	-0-	353 1	3559 3	Y	38	37 0	1
						42 9					
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-10)			67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862			
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							
07	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	274	1	2764	3	Y	44	43	0	1
							48	9							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			1
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 - 9815			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719 - 9800			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766				
03	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	373	1	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-	135	9	3785	3	Y	69	73	0	10
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	483	1	3466	3	Y	42	50	0	2
07	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	76	9	3477	3	Y	54	54	0	2
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	444	1			Y	NO RPT			2
						46	9							
						345	1							
						59	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918				
03	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	117	1	1022	3	Y	16	16	0	1
04	2527 N	1370	-0-	-1157	-0-	18	9	1185	3	Y	40	38	0	3
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	3	Y	23	24	0	2
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	44	9	864	3	Y	11	13	0	-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	157	1			Y	-0-			-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	25	9			Y	NO RPT			-0-
						111	1							
						12	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908				
03	DLQ G-10	720	-0-	720	720	73	1	636	3	Y	10	12	0	1
04	2003 X	1283	-0-	-720	-0-	11	9	1110	3	Y	37	35	0	3
05	3317 X	77	-0-	-3240	-0-	132	1	67	3	Y	1	4	0	-0-
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	41	9	2111	3	Y	26	26	0	-0-
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	9	1	2865	3	Y	45	44	0	1
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
						270	1							
						29	9							
						284	1							
						50	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-23)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845							
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102							
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11174							
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070							
03	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	4122	3	134	9	Y	122	65	0				177
04	4049	4049	-0-	-0-	4256	3939	3	110	9	Y	100	60	0	164	1		53
05	4041	4041	-0-	-0-	4256	3923	3	118	9	Y	107	59	0				101
06	8804	3534	-0-	-5270	-0-	3421	3	113	9	Y	103	58	0				146
*07	4039	4039	-0-	-0-	-0-	3860	3	179	9	Y	163	57	0				252
*08	4039	NO RPT	-0-	-4039	-0-	-0-				Y	NO RPT						252

OLD OCEAN (F-25)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178							
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			256		RRCID ->		258484		COMPL. DATE		06/22/2010		TOTAL DEPTH		12155		PERF.11197 - 11234	
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			255		RRCID ->		258492		COMPL. DATE		03/20/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11244 - 11295	
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			258		RRCID ->		267117		COMPL. DATE		09/15/2011		TOTAL DEPTH		11930		PERF.11537 - 11583	
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	
03	DLQ	G-10	16648	-0-	16648	16648	1659	1	14540	3	Y	408	78	0	381	1	77				
04	32594	X	15946	-0-	-16648	-0-	449	9	1652	1	13778	3	Y	469	165	0	183	1	198		
05	17298	X	16244	-0-	-1054	-0-	516	9	1781	1	13958	3	Y	459	133	0	374	1	150		
06	16440	X	15133	-0-	-1307	-0-	505	9	1659	1	12964	3	Y	464	168	0	186	1	260		
*07	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	510	9	1457	1	14691	3	Y	476	164	0	373	1	199		
08	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	524	9					Y	NO RPT					199		

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				
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			
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	211	1	44	20	0	112			
04	2900 N	1951	-0-	-949	48	9	35	17	0	130			
05	3100 N	2004	-0-	-1096	204	1	45	22	0	153			
06	2040 N	1832	-0-	-208	39	9	44	29	0	168			
07	2015 N	1967	-0-	-48	221	1	46	26	0	188			
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	50	9	NO RPT			188			
					202	1							
					48	9							
					172	1							
					51	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210				
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	619	1	112	45	0	177	1	82
04	6210 X	5856	-0-	-354	-0-	123	9	125	58	0	87	1	62
05	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	613	1	206	48	0	88	1	132
06	6120 X	5310	-0-	-810	-0-	138	9	102	44	0			190
07	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	647	1	102	38	0	171	1	83
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	227	9	NO RPT					83
						590	1						
						112	9						
						506	1						
						112	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178				
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1195	3	44	13	0			109
04	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1101	3	35	14	0	104	1	26
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	3	143	13	0	103	1	53
06	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	987	3	31	14	0			70
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1080	3	44	22	0	16	1	76
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			NO RPT					76
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000				
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5585	3	231	47	0	187	1	209
04	6300 X	5964	-0-	-336	-0-	5737	3	206	43	0	185	1	187
05	6510 X	5833	-0-	-677	-0-	5614	3	199	38	0	177	1	171
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	4970	3	212	43	0	186	1	154
07	6169 X	5291	-0-	-878	-0-	5054	3	215	49	0	185	1	135
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			NO RPT					135
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302				
03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9333	3	307	133	0	159	1	231
04	9660 X	8978	-0-	-682	-0-	8680	3	271	136	0	160	1	206
05	9982 X	8682	-0-	-1300	-0-	8421	3	237	86	0	165	1	192
06	9510 X	7909	-0-	-1601	-0-	7687	3	202	67	0	172	1	155
07	9765 X	8701	-0-	-1064	-0-	8431	3	245	98	0	158	1	144
08	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			NO RPT					144

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	-	11394
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		8121 X	8121	-0-	-0-	7838 3	283 9	N	257	135 0			194
04		8220 X	7442	-0-	-778	7263 3	179 9	N	163	113 0	195 1		49
05		8122 X	7535	-0-	-587	7298 3	237 9	N	215	116 0			148
06		7860 X	6440	-0-	-1420	6252 3	188 9	N	171	93 0			226
07		8122 X	6976	-0-	-1146	6787 3	189 9	N	172	85 0	188 1		125
08		8122 X	NO RPT	-0-	-8122			N	NO RPT				125

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	-	11525
03		4364 X	4364	-0-	-0-	3903 3	461 9	Y	419	48 0	379 1		178
04		3986 X	3986	-0-	-0-	3581 3	405 9	Y	368	32 0	184 1		330
05		3999 X	3898	-0-	-101	3489 3	409 9	Y	372	29 0	563 1		110
06		4230 X	3558	-0-	-672	3229 3	329 9	Y	299	23 0	187 1		199
07		4371 X	4043	-0-	-328	3658 3	385 9	Y	350	39 0	372 1		138
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371			Y	NO RPT				138

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636	-	11794
03		4035 X	4035	-0-	-0-	3912 3	123 9	Y	112	26 0	188 1		167
04		0 W	3656	-0-	3656	3532 3	124 9	Y	113	36 0	25 1		219
05		7234 X	3578	-0-	-3656	3467 3	111 9	Y	101	25 0	176 1		119
06		3900 X	3189	-0-	-711	3065 3	124 9	Y	113	37 0			195
07		4030 X	3523	-0-	-507	3350 3	173 9	Y	157	22 0	177 1		153
08		4030 X	NO RPT	-0-	-4030			Y	NO RPT				153

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID ->	264906	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11161	-	11657
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174	-	11824
03		17732 X	6482	-0-	-11250	640 1	5605 3	N	215	55 0	191 1		169
						237 9							
04		6117 X	6117	-0-	-0-	626 1	5220 3	N	246	70 0	187 1		158
						271 9							
05		8246 X	7562	-0-	-684	7325 3	237 9	N	215	86 0	187 1		100
06		7980 X	5979	-0-	-2001	5773 3	206 9	N	187	55 0	189 1		43
07		8246 X	5847	-0-	-2399	5626 3	221 9	N	201	64 0			180
08		7564 X	NO RPT	-0-	-7564			N	NO RPT				180

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
03		DLQ G-10	11778	-0-	11778	11715 2	63 9	N	57				146
04		21666 X	9888	-0-	-11778	9830 2	58 9	N	53	149 1			50
05		14601 X	9955	-0-	-4646	9901 2	54 9	N	49				99
06		9023 X	9023	-0-	-0-	8977 2	46 9	N	42				141
07		12121 X	8820	-0-	-3301	8775 2	45 9	N	41	130 1			52
08		11780 X	NO RPT	-0-	-11780			N	NO RPT				52

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (FRIO 12700)		//CONT.//		67011 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	12435	- 13830		

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
07	2046 X	132	-0-	-1914	-0-	125	2	7	9	N	6	54	1		53
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				53

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		

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10554	- 10818		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10561	- 10624		

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10766	- 10856		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891		
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
					CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840		
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				
07	26722 X	23771	-0-	-2951	-0-	2110 1	21276 3	Y	350 343 0	16
						385 9				
08	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-			Y	NO RPT	16

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34		RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694 - 10743		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172		RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803 - 10930		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740 - 10755		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590	-	10752		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10414	-	10527		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518	-	10791		
03	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	1719	1	15058	3	Y	355	322	0			75
						391	9									
04	16620 X	15537	-0-	-1083	-0-	1638	1	13660	3	Y	217	258	0			34
						239	9									
05	16957 X	16175	-0-	-782	-0-	1800	1	14100	3	Y	250	247	0			37
						275	9									
06	16620 X	14352	-0-	-2268	-0-	1603	1	12528	3	Y	201	225	0			13
						221	9									
07	17174 X	15805	-0-	-1369	-0-	1405	1	14160	3	Y	218	215	0			16
						240	9									
08	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					16

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A		

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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 200		RRCID -> 044380		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850		

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										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643		

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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768		

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A		

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	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		

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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		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 #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10600 - 10782	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869 PERF. N/A	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10600 - 10685		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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		
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							
07	41137 X	40324	-0-	-813	-0-	3599	1	36294	3	Y	392	404	0	22
						431	9							
08	42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT			22

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770		
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	804	1	7047	3	Y	164	150	0	34
						180	9							
04	9330 X	7497	-0-	-1833	-0-	791	1	6593	3	Y	103	122	0	15
						113	9							
05	9641 X	7675	-0-	-1966	-0-	852	1	6674	3	Y	135	132	0	18
						149	9							
06	7890 X	6966	-0-	-924	-0-	771	1	6027	3	Y	153	164	0	7
						168	9							
07	8029 X	7434	-0-	-595	-0-	664	1	6691	3	Y	72	75	0	4
						79	9							
08	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			4

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734					
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	1767	1	15480	3	Y	419	386	0	88
04	19980 X	16041	-0-	-3939	-0-	461	9	14056	3	Y	272	320	0	40
05	22630 X	20732	-0-	-1898	-0-	1686	1	18021	3	Y	374	363	0	51
06	21900 X	19364	-0-	-2536	-0-	2300	1	16722	3	Y	456	485	0	22
07	22630 X	19880	-0-	-2750	-0-	411	9	17875	3	Y	211	219	0	14
08	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-	2140	1			Y				14
						502	9							
						1773	1							
						232	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	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							
03	29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	2996	1	26254	3	Y	524	474	0	103
04	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	576	9	25731	3	Y	771	784	0	90
05	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	3086	1	26317	3	Y	565	579	0	76
06	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	848	9	24598	3	Y	671	719	0	28
*07	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	3360	1	27554	3	Y	630	624	0	34
08	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-	622	9			Y				34
						3148	1							
						738	9							
						2732	1							
						693	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712							
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	670	1	5877	3	Y	139	123	0	26
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	153	9	3811	3	Y	61	78	0	9
05	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	457	1	2524	3	Y	45	48	0	6
06	3450 X	2506	-0-	-944	-0-	67	9	2187	3	Y	35	40	0	1
07	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	323	1	2506	3	Y	39	38	0	2
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	50	9			Y				2
						280	1							
						39	9							
						248	1							
						43	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		237	RRCID ->	194351	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10426 - 10644
03	38768 X	38768	-0-	-0-	-0-	3881	1	34008	3	Y	799 725 0 155
04	39540 X	36199	-0-	-3341	-0-	879	9	31834	3	Y	497 587 0 65
05	40858 X	37116	-0-	-3742	-0-	547	9	32296	3	Y	634 620 0 79
06	37680 X	33074	-0-	-4606	-0-	4123	1	28621	3	Y	718 770 0 27
07	38781 X	35574	-0-	-3207	-0-	697	9	32018	3	Y	346 357 0 16
08	38781 X	NO RPT	-0-	-38781	-0-	3663	1			Y	NO RPT 16
						790	9				
						3175	1				
						381	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		243	RRCID ->	201523	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10558 - 10782
03	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	3489	1	30570	3	Y	753 684 0 152
04	37860 X	32172	-0-	-5688	-0-	828	9	28264	3	Y	471 556 0 67
05	37045 X	32909	-0-	-4136	-0-	3390	1	28661	3	Y	535 529 0 73
06	35340 X	30537	-0-	-4803	-0-	518	9	26634	3	Y	450 501 0 22
07	36456 X	32598	-0-	-3858	-0-	3659	1	29180	3	Y	476 470 0 28
08	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-	589	9			Y	NO RPT 28
						3408	1				
						495	9				
						2894	1				
						524	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		244	RRCID ->	204028	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10385 - 10639
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	3874	1	33950	3	Y	788 718 0 155
04	37170 X	36508	-0-	-662	-0-	867	9	32106	3	Y	501 590 0 66
05	38409 X	38391	-0-	-18	-0-	3851	1	33405	3	Y	655 639 0 82
06	37440 X	34177	-0-	-3263	-0-	551	9	29576	3	Y	742 796 0 28
07	38688 X	36168	-0-	-2520	-0-	721	9	32554	3	Y	351 363 0 16
08	38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-	3785	1			Y	NO RPT 16
						816	9				
						3228	1				
						386	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		174	RRCID ->	211908	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10716 - 10806
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650		
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	6434	644	1	5645	3	Y	132	120 0 28
04	12567 X	6133	-0-	-6434	-0-	145	9	5392	3	Y	85	100 0 13
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	647	1	5667	3	Y	112	109 0 16
06	6240 X	5826	-0-	-414	-0-	94	9	5041	3	Y	127	136 0 7
07	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	724	1	5652	3	Y	61	63 0 5
08	6510 X NO RPT		-0-	-6510	-0-	123	9			Y	NO RPT	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726		
03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	621	1	5436	3	Y	128	117 0 21
04	6630 X	5894	-0-	-736	-0-	141	9	5182	3	Y	82	97 0 6
05	6851 X	6282	-0-	-569	-0-	622	1	5476	3	Y	97	96 0 7
06	6630 X	5667	-0-	-963	-0-	90	9	4947	3	Y	79	86 0 -0-
*07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	699	1	5606	3	Y	86	85 0 1
08	6293 X NO RPT		-0-	-6293	-0-	107	9			Y	NO RPT	1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954		
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	497	1	4348	3	N	103	93 0 24
04	5700 X	4614	-0-	-1086	-0-	113	9	4056	3	N	65	76 0 13
05	5394 X	4633	-0-	-761	-0-	486	1	4039	3	N	72	71 0 14
06	5040 X	4259	-0-	-781	-0-	72	9	3717	3	N	60	67 0 7
07	4960 X	4042	-0-	-918	-0-	515	1	3614	3	N	64	63 0 8
08	4960 X NO RPT		-0-	-4960	-0-	79	9			N	NO RPT	8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677		
03	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	255	1	2240	3	N	44	41 0 11
04	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	48	9	2117	3	N	61	63 0 9
05	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	254	1	2141	3	N	44	46 0 7
06	2460 N	2281	-0-	-179	-0-	67	9	1972	3	N	52	57 0 2
07	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	274	1	2194	3	N	49	48 0 3
08	2449 N NO RPT		-0-	-2449	-0-	48	9			N	NO RPT	3

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10429 - 10772						
03	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	1446 436	1 9	12676	3	N	396	366 0	81
04	22350 X	10130	-0-	-12220	-0-	1061 226	1 9	8843	3	N	205	256 0	30
05	23095 X	10432	-0-	-12663	-0-	1149 289	1 9	8994	3	N	263	259 0	34
06	22350 X	10031	-0-	-12319	-0-	1098 352	1 9	8581	3	N	320	341 0	13
07	18600 X	9760	-0-	-8840	-0-	866 163	1 9	8731	3	N	148	153 0	8
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT		8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10716 - 11017						
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	783 183	1 9	6860	3	N	166	148 0	30
04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	872 128	1 9	7269	3	N	116	133 0	13
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	894 138	1 9	7005	3	N	125	124 0	14
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	888 123	1 9	6942	3	N	112	124 0	2
07	8277 X	8218	-0-	-59	-0-	730 124	1 9	7364	3	N	113	112 0	3
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT		3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 12403	PERF.10712 - 10850						
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	368 83	1 9	3219	3	N	75	68 0	15
04	3630 X	3457	-0-	-173	-0-	365 52	1 9	3040	3	N	47	56 0	6
05	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	400 68	1 9	3137	3	N	62	60 0	8
06	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	374 80	1 9	2924	3	N	73	79 0	2
07	3658 X	3533	-0-	-125	-0-	315 37	1 9	3181	3	N	34	36 0	-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10520 - 10740						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	36 0	7
04	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	804 794	1 9	6699	3	N	722	655 0	74
05	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1099 647	1 9	8608	3	N	588	586 0	76
06	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	1334 899	1 9	10423	3	N	817	861 0	32
07	8587 X	8390	-0-	-197	-0-	692 719	1 9	6979	3	N	654	652 0	34
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT		34

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A			

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	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	342	1	2680	3	Y	60	61	0	7
						66	9							
06	2850 X	2766	-0-	-84	-0-	305	1	2385	3	Y	69	74	0	2
						76	9							
*07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	262	1	2644	3	Y	64	64	0	2
						70	9							
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			2

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			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			

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	18396	9209	-0-	-9187	-0-	9076	2	133	9	N	121			184
*07	9742	9742	-0-	-0-	-0-	9596	2	146	9	N	133	185	1	132
08	9362	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			132

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			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
D.C. ENERGY				196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10374 - 10382			

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178		
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C.			211955								
MARMION			WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		1275				N	NO RPT				-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
CROWELL		WELL #: 1		RRCID -> 233353		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840							
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
07	10509 X	8886	-0-	-1623	-0-	1543	1	7270	2	N	66				224
08	10509 X	9527	-0-	-982	-0-	822	1	8608	2	N	88	173	1		139

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516							
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BRAMMER ENGINEERING, INC.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 11765							
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3348 #	1607	-0-	-1741	-0-	662 1	787 2	N	144	193 1	159
04	2850 #	1322	-0-	-1528	-0-	158 9	852 1	N	109		268
05	3286 #	2487	-0-	-799	-0-	120 9	1729 1	N	191	192 1	267
06	3180 #	1681	-0-	-1499	-0-	210 9	1200 1	N	147	266 1	148
07	3286 #	2050	-0-	-1236	-0-	162 9	1331 1	N	134		282
08	2480 #	2367	-0-	-113	-0-	147 9	1291 1	N	128	190 1	220
						141 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	185 1	220 2	N	18		125
04	1320 X	251	-0-	-1069	-0-	20 9	166 1	N	15		140
05	775 X	16	-0-	-759	-0-	17 9	4 1	N	10		150
06	750 X	357	-0-	-393	-0-	11 9	272 1	N	12	111 1	51
07	589 X	224	-0-	-365	-0-	13 9	152 1	N	6		57
*08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	7 9	921 2	N	22		79

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11620 - 11670				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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	
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			169	
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-			169	

OLD WAVERLY (YEGUA 4050)		67060 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135170		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4100)		67060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089606		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)		67060 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY - CLUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 157852		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163313		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381				
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-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

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
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-	
07	4619 #	3845	-0-	-774	-0-	3845	2	N	-0-	-0-	
08	4464 #	4104	-0-	-360	-0-	4104	2	N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	16089	13257	-0-	-2832	25475	810	1	Y	2438	2450	1	221
04	15570	8512	-0-	-7058	18417	2682	9	Y	1463	1468	1	216
05	16089	7345	-0-	-8744	9673	534	1	Y	1312	1419	1	109
06	13890 #	3736	-0-	-10154	-0-	1609	9	Y	652	656	1	105
*07	14353 #	2141	-0-	-12212	-0-	483	1	Y	330	355	1	80
08	13268 #	7168	-0-	-6100	-0-	1443	9	Y	1308	1161	1	227

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
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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) 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
03	8029	7781	-0-	-248	-0-	868	1	6882	2	N	28					178
04	7770	7346	-0-	-424	-0-	31	9	6475	2	N	17					195
05	7812 #	7803	-0-	-9	-0-	19	9	6904	2	N	28	172	1			51
06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	31	9	6989	2	N	31					82
07	7949 R	7949	-0-	-0-	-0-	852	1	7063	2	N	16					98
*08	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	18	9	6988	2	N	12					110
						13	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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)												
QUAIL CREEK OIL CORPORATION												
HILLBOLDT, D. C.												
		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
		684517										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		1		046584		06/21/1969			9411 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	140	1	752	3	N	8	147
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	282	1	1546	3	N	40	187
05	1364 N	977	-0-	-387	-0-	263	1	711	3	N	3	190
06	870 N	51	-0-	-819	-0-	51	3			N	-0-	190
07	1922 N	962	-0-	-960	-0-	239	1	695	3	N	25	215
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	282	1	1663	3	N	40	255

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
KAECELE, C. R.												
		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
		521516										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		2		194105		02/17/2003			9745 PERF. 9360 - 9367			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)												
ETOCO, L.P.												
SCHAER UNIT												
		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
		255133										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		5		216469		02/10/2006			9800 PERF. 9162 - 9206			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	30
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	30
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	30

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)												
ETOCO, L.P.												
KAECELE UNIT												
		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
		255133										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		1		171384		11/13/2004			11803 PERF.11050 - 11063			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KAECELE UNIT												
		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
		255133										
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
		2		176226		01/08/2000			11806 PERF.11432 - 11546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	13804 X	12828	-0-	-976	-0-	3022	1	9648	2	Y	144	265 1
						158	9					66
*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
						142	9					136
05	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	5279	1	9886	2	Y	125	127 1
						138	9					134
06	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	5419	1	10846	2	Y	87	132 1
						96	9					89
*07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	5305	1	9708	2	Y	213	130 1
						234	9					172
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT	172

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133							
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	900 1	2166 2	Y	-0-		180
04	6276 X	3210	-0-	-3066	-0-	964 1	2246 2	Y	-0-		180
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	871 1	4399 2	Y	-0-		180
06	3990 X	2962	-0-	-1028	-0-	562 1	2398 2	Y	2		182
						2 9					
07	4123 X	2816	-0-	-1307	-0-	444 1	2370 2	Y	2		184
						2 9					
08	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	379 1	2134 2	Y	-0-		184

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532
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	100	-0-	-320	-0-	100 2		N	-0-		28
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		28
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		28

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400
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
						17 9					
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	359 1	1812 2	Y	-0-		162
06	1980 X	1747	-0-	-233	-0-	330 1	1406 2	Y	10		172
						11 9					
07	1922 X	1881	-0-	-41	-0-	296 1	1579 2	Y	5		177
						6 9					
*08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	369 1	2074 2	Y	7		184
						8 9					

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636
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	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-		104
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-	39 1	65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648
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	1173	-0-	-957	-0-	4 1	1162 2	Y	6		78
						7 9					
*07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	21 1	3335 2	Y	88	122 1	44
						97 9					
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		44

KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1224 1	3906 2	Y	-0-		87
03	DLQ G-10	5641	-0-	5641	5641	1586 1	4055 2	Y	-0-		87
04	8876 X	3235	-0-	-5641	-0-	1032 1	2203 2	Y	-0-		87
05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1739 1	3256 2	Y	-0-		87
*06	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	1778 1	3559 2	Y	-0-		87
*07	5673 X	2446	-0-	-3227	-0-	864 1	1582 2	Y	-0-		87
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		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 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
03		4929 X	3243	-0-	-1686	-0-	398 1	2823 2	N	20		85
							22 9					
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	31		116
05		4929 X	3996	-0-	-933	-0-	775 1	3199 2	N	20		136
							22 9					
06		3330 X	3081	-0-	-249	-0-	750 1	2316 2	N	14		150
							15 9					
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		150
08		3255 X	810	-0-	-2445	-0-	775 1	35 2	N	-0-		150

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438												
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260												
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
08		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												
*02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1013 1	3235 2	Y	27	32 1	22
							30 9					
*03		DLQ G-10	2177	-0-	2177	2177	611 1	1563 2	Y	3		25
							3 9					
04		3735 X	1558	-0-	-2177	-0-	494 1	1055 2	Y	8	16 1	17
							9 9					
05		990 X	990	-0-	-0-	-0-	342 1	641 2	Y	6	15 1	8
							7 9					
06		4590 X	1266	-0-	-3324	-0-	416 1	833 2	Y	15	16 1	7
							17 9					
07		4743 X	1322	-0-	-3421	-0-	458 1	838 2	Y	24	16 1	15
							26 9					
*08		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	608 1	1673 2	Y	-0-		15

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	157 1	1145 2	N	4		37
							4 9					
04		720 N	598	-0-	-122	-0-	94 1	456 2	N	44		81
							48 9					
05		806 N	301	-0-	-505	-0-	301 2		N	-0-		81
06		1260 N	301	-0-	-959	-0-	301 2		N	-0-		81
*07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	28 1	732 2	N	-0-		81
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3069 #	2778	-0-	-291	-0-	248	1	2500	2	N	27	155 1	43
04	2970 #	2837	-0-	-133	-0-	240	1	2574	2	N	21		64
05	3069 #	2981	-0-	-88	-0-	248	1	2719	2	N	13		77
06	2910 #	1528	-0-	-1382	-0-	128	1	1400	2	N	-0-		77
07	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	144	1	6252	2	N	216	172 1	121
*08	5573 R	5573	-0-	-0-	-0-	238	9	5209	2	N	193	157 1	157

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 153031		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165				
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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 10		RRCID -> 180593		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186				
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-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140				
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-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)			67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 54	RRCID -> 130939	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8094	- 8104				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 14	RRCID -> 161521	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 8652	PERF. 8174	- 8240				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
FROST-ACOM GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 194640	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8216	- 8234				
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	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OYSTER CREEK (6450 SAND)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
SUN FEE												
WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	20382 R	20382	-0-	-0-	-0-	248 1	20051 2	N	75			186
04	19683 R	19683	-0-	-0-	-0-	83 9	19381 2	N	56	169 1		73
05	20451 R	20451	-0-	-0-	-0-	240 1	20142 2	N	55			128
06	20074 R	20074	-0-	-0-	-0-	62 9	19768 2	N	60			188
07	20540 R	20540	-0-	-0-	-0-	248 1	20238 2	N	49	165 1		72
*08	20894 R	20894	-0-	-0-	-0-	61 9	20590 2	N	51			123
						54 9						
						56 9						

OYSTER CREEK (FRIO 7100)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
SUN FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE												
WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE												
WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770												
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)												
COASTLAND OPERATIONS, LLC												
STATE TRACT 295												
WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349												
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295		67964 370 161954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 308		67967 332 161954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3930) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 304		67967 474 385533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984						
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-
07	3441 #	2589	-0-	-852	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	3317 #	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

PAINTER (CADDEL) WHEELER OPERATING CORPORATION EASTHAM		68423 300 914263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
WELL #:		1		RRCID -> 165909		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1014		PERF. 902 - 904						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -A-) SANDEL OPERATING COMPANY LARSON		68481 063 747534		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 7598 - 7604						
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
07	3647 R	3647	-0-	-0-	-0-	3634	2	13	9	N	12					92
*08	3596 R	3596	-0-	-0-	-0-	3585	2	11	9	N	10					102

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	3813	2843	-0-	-970	-0-	2774	2	69	9	N	63	29	8			248
08	3813	2793	-0-	-1020	-0-	2724	2	69	9	N	63	172	1	4	8	135

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

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
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					186
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8594 - 8632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	12369 X	11529	-0-	-840	-0-	11529 2		Y	-0-			-0-
*08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929 2		Y	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9062 - 9068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	95 2	6 9	Y	5			180
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			180

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1271 X	815	-0-	-456	-0-	49 1	766 2	N	-0-			62
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	48 1	1602 2	N	-0-			62
05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	49 1	1714 2	N	-0-			62
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	48 1	1705 2	N	-0-			62
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			62
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	9703 X	8844	-0-	-859	-0-	49 1	8786 2	N	8			152
04	8970 X	8049	-0-	-921	-0-	48 1	7949 2	N	47			199
05	9269 X	8356	-0-	-913	-0-	49 1	8305 2	N	2	169 1		32
06	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	48 1	9044 2	N	30			62
*07	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	49 1	9193 2	N	29			91
*08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	49 1	9548 2	N	13			104

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012															
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584															
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	
03		20987 X	19794	-0-	-1193	-0-	49	1	19682	2	Y	57	180	1	67
							63	9							
04		20310 X	19050	-0-	-1260	-0-	47	1	18886	2	Y	106			173
							117	9							
05		21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	49	1	21631	2	Y	79	178	1	74
							87	9							
06		20310 X	19122	-0-	-1188	-0-	47	1	18981	2	Y	85			159
							94	9							
*07		23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	49	1	23247	2	Y	100	174	1	85
							110	9							
*08		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	49	1	22815	2	Y	72			157
							79	9							

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															
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		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															
03		4884 R	4884	-0-	-0-	-0-	17	1	4802	2	N	59	176	1	169
							65	9							
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							
07		8897 #	5358	-0-	-3539	-0-	438	1	4862	2	N	53	181	1	302
							58	9							
08		8897 #	757	-0-	-8140	-0-	97	1	658	2	N	2			304
							2	9							

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															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014 - P&A 02/06/14

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20085	20085	-0-	-0-	-0-	18998	2	1087	9	N	988	908	1			259
04	18978	18978	-0-	-0-	-0-	18329	2	649	9	N	590	600	1			249
05	20893	20893	-0-	-0-	-0-	20029	2	864	9	N	785	1009	1			25
06	18767	18767	-0-	-0-	-0-	18068	2	699	9	N	635	571	1			89
07	18290	12762	-0-	-5528	-0-	12406	2	356	9	N	324	281	1			132
*08	21395	21395	-0-	-0-	-0-	20758	2	637	9	N	579	602	1			109

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1163	-0-	-356	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	3000 N	1937	-0-	-1063	13600	1937	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2237	-0-	-863	12737	2237	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3846	-0-	746	13483	3846	2			N	-0-					-0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)		70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
KIAWAH RESOURCES, LLC		458819		RRCID -> 160438		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10260 - 10427		
IP FARMS "PG" UNIT		WELL #:										
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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	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		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7112 - 7114		
DAVIS ESTATE		WELL #:		1								
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
03	17732	15029	-0-	-2703	-0-	553	1	14329	3	N	134 148 1	37
04	17010 #	14054	-0-	-2956	-0-	1009	1	12895	3	N	136 141 1	32
05	17577 #	13696	-0-	-3881	-0-	150	9	11894	3	N	119	151
06	15780 #	12269	-0-	-3511	-0-	1671	1	11039	3	N	118 150 1	119
07	15965 #	12077	-0-	-3888	-0-	131	9	10514	3	N	168 172 1	115
08	15035 #	10707	-0-	-4328	-0-	1100	1	9290	3	N	108 173 1	50
						1378	1					
						185	9					
						1298	1					
						119	9					

PELICAN (COCKFIELD)		70325 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		RRCID -> 227595		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 5295 - 5398		
KARANKAWA		WELL #:		1								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900)		70328 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
D.C. ENERGY		196099		RRCID -> 122378		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 8898 - 8914		
QUINN, B. E.		WELL #:		1								
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		RRCID -> 213522		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9636 - 9655		
ISAAC		WELL #:		1								
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PERELANDRA (FRIO 15)		70583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
STATE TRACT 6-7A		WELL #: 1		RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977 - 9003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		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				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2014 - P&A 05/21/14														

JEFFERSON AIRPLANE		WELL #: 1ST		RRCID -> 256688		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12924 - 12930				
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				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2014 - PLUGGED 04/27/14														

JEFFERSON AIRPLANE		WELL #: 5		RRCID -> 266312		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12653		PERF. N/A				
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				
03	4154 #	3363	-0-	-791	-0-	408	1	2699	2	N	233	359	1	206
						256	9							
04	3960 #	3884	-0-	-76	-0-	450	1	3134	2	N	273	178	1	301
						300	9							
05	4030 #	3417	-0-	-613	-0-	3063	3	354	9	N	322	355	1	268
06	3780 #	3490	-0-	-290	-0-	3128	3	362	9	N	329	366	1	231
07	3999 #	3682	-0-	-317	-0-	3332	3	350	9	N	318	380	1	169
08	3999 #	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			169

DOORNBOS		WELL #: 1 D		RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	246047	220535	-0-	-25512	-0-	279	1	207564	2	N	11538	11326	1194
						12692	9						
04	214577 R	214577	-0-	-0-	-0-	270	1	202482	2	N	10750	11154	790
						11825	9						
05	238576	217897	-0-	-20679 B	-20679	279	1	205475	2	N	11039	10598	1231
						12143	9						
06	213420 N	205695	-0-	-7725 B	-20679	270	1	193861	2	N	10513	11121	623
						11564	9						
07	221743 N	234443	-0-	12700 B	-7979	270	1	221845	2	N	11207	11165	665
						12328	9						
08	197220 N	NO RPT	-0-	-197220 B	-7979					N	NO RPT		665
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7979									

CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

01	0	27188	-0-	27188	27188	42	1	22172	2	N	4522	3117	1401
						4974	9						
02	43452	93580	-0-	50128	77316	168	1	79713	2	N	12454	12592	1263
						13699	9						
03	112251	58327	-0-	-53924	23392	186	1	49211	2	N	8118	8220	1161
						8930	9						
04	108630	16551	-0-	-92079	-0-	405	1	14140	2	N	1824	2609	376
						2006	9						
05	108843	11646	-0-	-97197 B	-97197	419	1	9728	2	N	1363	1038	701
						1499	9						
06	97366	10381	-0-	-86985 B	-184182	405	1	8835	2	N	1037	916	822
						1141	9						
07	101163	4953	-0-	-96210 B	-280392	405	1	3937	2	N	555	564	813
						611	9						
08	89975	NO RPT	-0-	-89975 B	-370367					N	NO RPT		813
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-370367									

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

03	147963	37060	-0-	-110903	-0-	186	1	33352	2	N	3202	3992	194
						3522	9						
04	143190	28522	-0-	-114668	-0-	180	1	24617	2	N	3386	3096	484
						3725	9						
05	143470	39578	-0-	-103892 B	-103892	186	1	35401	2	N	3628	3653	459
						3991	9						
06	128342	1486	-0-	-126856 B	-230748	180	1	814	2	N	447	525	381
						492	9						
07	133348	3131	-0-	-130217 B	-360965	180	1	2530	2	N	383	559	205
						421	9						
08	118600	NO RPT	-0-	-118600 B	-479565					N	NO RPT		205
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-479565									

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 - 9279

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	682 1	1683 2	N	28		278
04	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	31 9 682 1	1548 2	N	22		300
05	2635 X	2098	-0-	-537	-0-	24 9 682 1	1397 2	N	17		317
06	2460 X	2087	-0-	-373	-0-	19 9 682 1	1394 2	N	10		327
07	2387 X	2274	-0-	-113	-0-	11 9 682 1	1540 2	N	47	314 1	60
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	52 9 682 1	1866 2	N	18		78
						20 9					

VIPER S.W.D., LLC 886209
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

03	2232 X	417	-0-	-1815	-0-	30 1	387 2	N	-0-		350
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	184 9 235 1	3121 2	N	167	178 1	339
05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	134 1 91 9	1780 2	N	83	177 1	245
*06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	135 1 94 9	1791 2	N	85		330
*07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	165 1 105 9	2191 2	N	95	179 1	246
*08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	145 1 78 9	1924 2	N	71		317

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

03	6200	5879	-0-	-321	-0-	348 1	4929 2	Y	547	535 1	445
04	6000	6105	-0-	105	105	602 9 348 1	5156 2	Y	546	547 1	444
05	12331	6419	-0-	-5912	-0-	601 9 348 1	5407 2	Y	604	344 1	704
06	6000	5890	-0-	-110	-0-	664 9 348 1	4946 2	Y	542	687 1	559
07	5944	5944	-0-	-0-	-0-	596 9 348 1	4984 2	Y	556	703 1	412
*08	6024	6024	-0-	-0-	-0-	612 9 348 1	5058 2	Y	562	353 1	621
						618 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	
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	
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	468 1	2921 2	N	98	171 1		194	
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	108 9	2917 2	N	104			298	
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	114 9	2793 2	N	123	184 1		237	
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	468 1	2232 2	N	48	149 1		136	
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	135 9	3171 2	N	95			231	
*08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	468 1	2408 2	N	40	169 1		102	
						44 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	
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	
03	6169 #	5865	-0-	-304	-0-	346 1	5407 2	N	102	179 1		160	
04	5580 #	5294	-0-	-286	-0-	112 9	4841 2	N	97			257	
05	5518 #	5344	-0-	-174	-0-	346 1	4884 2	N	104	176 1		185	
06	5670 #	5009	-0-	-661	-0-	107 9	4563 2	N	91			276	
07	5859 #	5848	-0-	-11	-0-	346 1	5405 2	N	88	180 1		184	
08	5859 #	5685	-0-	-174	-0-	100 9	5270 2	N	63			247	
						346 1							
						97 9							
						69 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5983 #	5507	-0-	-476	-0-	40 1	5032 2	N	395	350 1		663	
04	5790 #	5434	-0-	-356	-0-	435 9	4976 2	N	380	712 1		331	
05	5766 #	5537	-0-	-229	-0-	40 1	5070 2	N	388	358 1		361	
06	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	427 9	4896 2	N	373	342 1		392	
07	5611 #	5519	-0-	-92	-0-	40 1	5041 2	N	398	177 1		613	
08	5611 #	5474	-0-	-137	-0-	410 9	5019 2	N	377	512 1		478	
						40 1							
						438 9							
						415 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	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

WAPITI OPERATING, LLC		895805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8946 - 8953				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	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				
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
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3	1	8	175
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8			183

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430		PERF. N/A				
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

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
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			25
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-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			
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			
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS				779259								
TRULL, B. W.				WELL #: 1R	RRCID -> 232331	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3404	- 3419			
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90057			N	-0-	303
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-90057			N	-0-	161

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	- 11290			
03	1755	X	1755	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	154	9	62
04	1789	X	1789	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	216	9	65
05	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	424	9	65
06	8216	X	8216	-0-	-0-	B	-0-	7823	2	393	9	68
07	8325	X	8325	-0-	-0-	B	-0-	7928	2	397	9	68
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	B	-0-	6752	2	354	9	201

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
07		5580 X	4767	-0-	-813 B	-0-	4332 2	435 9		N	395	356 1		102
08		5580 X	4816	-0-	-764 B	-0-	4328 2	488 9		N	444	352 1		194

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

03		3131 #	1718	-0-	-1413	-0-	500 1	1164 2		N	49			126
							54 9							
04		3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-				N	5	5 8		126
05		3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			126
*06		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			126
*07		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			126
08		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

03		T. A.	4835	-0-	4835	4835	2154 1	2622 2		Y	54	58 1		-0-
							59 9							
04		T. A.	4730	-0-	4730	9565	2046 1	2626 2		Y	53	46 1		7
							58 9							
05		T. A.	4695	-0-	4695	14260	1859 1	2764 2		Y	65	64 1		8
							72 9							
06		T. A.	4460	-0-	4460	18720	2160 1	2236 2		Y	58	63 1		3
							64 9							
07		T. A.	4607	-0-	4607	23327	2072 1	2463 2		Y	65	47 1		21
							72 9							
08		T. A.	4591	-0-	4591	27918	2234 1	2301 2		Y	51	47 1		25
							56 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	68 1	1 8	42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

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
07		2263 X	2099	-0-	-164	-0-	1803 2	296 9		N	269	172 1		158
08		2263 X	2117	-0-	-146	-0-	1776 2	341 9		N	310	187 1		281

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		//CONT.// 71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170												
NORTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10454 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	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
07	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4092	2	1	9	N	1			273
08	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	4056	2	4	9	N	4			277

SOUTH BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 267000		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9542 - 9559				
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
07	4123 X	3218	-0-	-905	-0-	3178	2	40	9	N	36	5	8	390
08	4123 X	2898	-0-	-1225	-0-	2856	2	42	9	N	38			428

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				
03	4929 X	4353	-0-	-576	-0-	4211	2	142	9	N	129	324	1	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	186	1	152
06	6240 X	5810	-0-	-430	-0-	5498	2	312	9	N	284	351	1	85
07	6448 X	5093	-0-	-1355	-0-	4921	2	172	9	N	156	159	1	82
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4712	2	205	9	N	186	190	1	78

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524				
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	376	1	65
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6412	2	474	9	N	431	186	1	288
06	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	8836	2	774	9	N	704	890	1	102
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9312	2	626	9	N	569	558	1	93
*08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	8520	2	735	9	N	668	720	1	41

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				
03	2759 X	2023	-0-	-736	-0-	27	1	1978	3	N	16			249
04	2670 X	1589	-0-	-1081	-0-	20	1	1565	3	N	4			253
05	1519 X	660	-0-	-859	-0-	10	1	639	3	N	10			263
06	1950 X	594	-0-	-1356	-0-	34	1	560	3	N	-0-	178	1	85
*07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	35	1	2232	3	N	46			131
*08	3100 N	3576	-0-	476	476	51	9	3519	3	N	20			151

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012														
WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		4557 X	3931	-0-	-626	-0-	32	1	3565	3	N	304	361 1	192
							334	9						
04		4500 X	3403	-0-	-1097	-0-	31	1	3348	3	N	22		214
							24	9						
05		4712 X	3612	-0-	-1100	-0-	33	1	3323	3	N	233	181 1	266
							256	9						
06		4560 X	3431	-0-	-1129	-0-	33	1	3106	3	N	265	353 1	178
							292	9						
*07		4712 X	3644	-0-	-1068	-0-	33	1	3334	3	N	252	177 1	253
							277	9						
*08		3937 X	3695	-0-	-242	-0-	33	1	3346	3	N	287	355 1	185
							316	9						

WAPITI OPERATING, LLC 895805														
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570														
03		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5097	2	460	9	N	418	386 1	109
04		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2044	2	265	9	N	241	323 1	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	358 1	25
07		5549 X	1915	-0-	-3634	-0-	1794	2	121	9	N	110		135
08		5549 X	1770	-0-	-3779	-0-	1621	2	149	9	N	135	123 1	147

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830														
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
07		2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2221	2	292	9	N	265	234 1	126
*08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2501	2	251	9	N	228	326 1	28

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630														
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
07		1426 X	1274	-0-	-152	-0-	1255	2	19	9	N	17		80
08		1426 X	1178	-0-	-248	-0-	1163	2	15	9	N	14	2 1	92

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456														
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
07		2728 X	1220	-0-	-1508	-0-	1154	2	66	9	N	60		172
08		2728 X	1639	-0-	-1089	-0-	1565	2	74	9	N	67	187 1	52

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

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
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
07	10323 X	10232	-0-	-91	-0-	9814 2	418 9	N	380	355 1			90
08	10323 X	10173	-0-	-150	-0-	9700 2	473 9	N	430	403 1			117

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

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
*07	3472 X	2400	-0-	-1072	-0-	2223 2	177 9	N	161	177 1			74
08	3472 X	2092	-0-	-1380	-0-	1951 2	141 9	N	128	22 1			180

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

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
07	1333 X	1241	-0-	-92	-0-	1152 2	89 9	N	81				141
08	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	1112 2	99 9	N	90	85 1			146

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

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
07	4151 N	4151	-0-	-0- B	-0-	4041 2	110 9	N	100	187 1	5 8		204
08	4092 N	3928	-0-	-164 B	-0-	3832 2	96 9	N	87	179 1			112

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

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
07	7412	48075	-0-	40663 B	125812	45827 2	2248 9	N	2044	2302 1			155
08	46035	44424	-0-	-1611 B	124201	42352 2	2072 9	N	1884	1791 1			248

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124201

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4982	2	227	9	N	206	152
04		4500 X	4494	-0-	-6	-0-	4255	2	239	9	N	217	193
05		4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4412	2	220	9	N	200	215
06		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3748	2	221	9	N	201	240
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4534	2	370	9	N	336	234
08		4805 X	4299	-0-	-506	-0-	4121	2	178	9	N	162	220

ALVENA SWD			WELL #: 1		RRCID -> 199514			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000		
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		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		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		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		
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
07	114648	114648	-0-	-0-	-0-	310 1	106931 2	N	6734	7032 1		772
						7407 9						
*08	108193	108193	-0-	-0-	-0-	310 1	101221 2	N	6056	6239 1		589
						6662 9						

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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							
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	310 1	50101 2	N	1767	1666 1		324	
						1944 9							
08	36456 X	30146	-0-	-6310	-0-	205 1	29026 2	N	832	919 1		237	
						915 9							

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460													

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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													

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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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													

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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	874 1	6078 2	N	1143	979 1	1 8 525
						1257 9					
04	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	900 1	6156 2	N	1082	1282 1	325
						1190 9					
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	1099	981 1	443
06	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	900 1	6444 2	N	1059	1097 1	405
						1165 9					
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	930 1	6592 2	N	1210	1292 1	323
						1331 9					
*08	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	930 1	6592 2	N	1117	1168 1	272
						1229 9					

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 BAYOU ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

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
07	42191	-0-	-0-	-42191	-0-			N	-0-		195
08	4929 #	-0-	-0-	-4929	-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

03	2976 #	2179	-0-	-797	-0-	318 1	1835 2	N	24		82
						26 9					
04	2686 R	2686	-0-	-0-	-0-	318 1	2326 2	N	38		120
						42 9					
05	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	318 1	1526 2	N	29		149
						32 9					
06	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	318 1	1125 2	N	40		189
						44 9					
07	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	318 1	2487 2	N	10		199
						11 9					
*08	2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	318 1	2475 2	N	31	190 1	40
						34 9					

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINEHURST (UPPER WILCOX)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
WINSLOW GAS UNIT "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
PINEHURST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010															
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	970	2	10	5	Y	66	69	1	59
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	5	Y	109	104	1	64
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1038	2	10	5	Y	79	67	1	76
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	5	Y	89	78	1	87
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	816	2	15	5	Y	80	74	1	93
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1016	2	2	5	Y	79	103	1	69

WINSLOW															
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES															
WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190															
03	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2880	2	27	5	Y	20	42	1	18
04	3960	X	2595	-0-	-1365	-0-	2519	2	19	5	Y	52	40	1	30
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4196	2	38	5	Y	44	32	1	42
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9632	2	110	5	Y	35	43	1	34
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5472	2	76	5	Y	9	29	1	14
08	4092	X	1721	-0-	-2371	-0-	1710	2	5	5	Y	5	15	1	4

PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730															
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 154979	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9545	- 10282						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAGAN				WELL #: 3	RRCID -> 169289	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9786	- 9836						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 4	RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11714	- 12328						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 178246	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10288	- 10300						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 216301	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11236	- 11934						
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	5	N	32	15	1	29
							35	9							
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	5	N	68	57	1	40
							75	9							
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	5	N	51	42	1	49
							56	9							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	5	N	58	51	1	56
							64	9							
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1261	2	22	5	N	62	48	1	70
							68	9							
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1794	2	5	5	N	57	77	1	50
							63	9							

DEAN, W. A. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 220806	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 12255	PERF.11281	- 12051						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	20	1	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			14

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: MONTGOMERY					
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 1	RRCID -> 142914	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 12215	PERF.11577	- 11854					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 2	RRCID -> 146058	COMPL. DATE 06/18/1993	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11140	- 11418					
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							
07	3441 X	3064	-0-	-377	-0-	2105	2	847	5	Y	102			196
						112	9							
08	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	2854	2	177	5	Y	97	174	1	119
						107	9							

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 147103	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 12466	PERF.10176	- 11443					
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							
07	651 N	393	-0-	-258	-0-	319	2	5	5	Y	63	47	1	71
						69	9							
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	2	5	Y	50	77	1	44
						55	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11171 -	11523			
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		
03	5735 X	4876	-0-	-859	-0-	4690 2	119 5	Y	61	56 1		27		
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5005 2	37 5	Y	32	45 1		14		
05	5363 X	4640	-0-	-723	-0-	3937 2	679 5	Y	22	20 1		16		
06	5190 X	5165	-0-	-25	-0-	5153 5	12 9	Y	11	20 1		7		
07	5363 X	4927	-0-	-436	-0-	146 2	4769 5	Y	11	12 1		6		
08	5239 X	4757	-0-	-482	-0-	4725 2	15 5	Y	15	14 1		7		

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11048 -	11458			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10832 -	11476			
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	682 2	7 5	Y	10	4 1		9		
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	618 2	5 5	Y	15	15 1		9		
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	953 2	9 5	Y	12	9 1		12		
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	907 2	10 5	Y	8	12 1		8		
07	651 N	362	-0-	-289	-0-	349 2	6 5	Y	6	6 1		8		
08	961 N	633	-0-	-328	-0-	622 2	1 5	Y	9	10 1		7		

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	151416	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10193 -	10322			
03	2635 X	1775	-0-	-860	-0-	1748 2	17 5	Y	9	7 1		8		
04	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1641 2	12 5	Y	14	14 1		8		
05	2511 X	1382	-0-	-1129	-0-	1357 2	12 5	Y	12	8 1		12		
06	2430 X	1706	-0-	-724	-0-	1677 2	19 5	Y	9	13 1		8		
07	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	857 2	15 5	Y	8	7 1		9		
*08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2387 2	7 5	Y	10	10 1		9		

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DAMUTH		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	166	1			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	149	1			83
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	84	2	1	5	Y	95					178
						105	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	164	1			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					197

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068						
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									
07	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	4493	2	63	5	Y	60	47	1			68
						66	9									
08	5208 X	4654	-0-	-554	-0-	4582	2	13	5	Y	54	74	1			48
						59	9									

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932						
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									
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9653	2	170	5	Y	68	35	1			74
						75	9									
08	9703 X	9696	-0-	-7	-0-	9596	2	28	5	Y	65	82	1			57
						72	9									

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924						
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									
07	3100 N	9122	-0-	6022	6022	8964	2	126	5	Y	29	26	1			33
						32	9									
*08	3100 N	219	-0-	-2881	3141	193	2	26	9	Y	24	36	1			21

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW GAS UNIT "C"		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10976	-	11311	
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
07		4495 X	3069	-0-	-1426	-0-	2977 2	51 9	41 5	Y	46	161	1			74
08		4495 X	2947	-0-	-1548	-0-	2887 2	51 9	9 5	Y	46					120
		PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11072	-	11314	
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-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690 2		29 5	Y	-0-					-0-
08		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1749 2		5 5	Y	-0-					-0-
		WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992	-	11776	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732	-	9783	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9316	-	9553	
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	928 2	208 9	9 5	Y	189	188	1			169
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1123 2	349 9	8 5	Y	317	300	1			186
05		1178 N	930	-0-	-248	-0-	814 2	108 9	8 5	Y	98	190	1			94
06		1110 N	21	-0-	-1089	-0-	21 2			Y	-0-	94	1			-0-
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-					-0-
08		930 N	118	-0-	-812	-0-	49 2		69 9	Y	63	8	1			55

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522							
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	773	2	19	5	Y	20	16	1			18
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22 865	9 2	6	5	Y	17	25	1			10
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	19	9			Y	18	11	1			17
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	34	18	1			33
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	24	28	1			29
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	32	1			26
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087							
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	418	2	4	5	Y	29	30	1			24
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	32 547	9 2	4	5	Y	17					41
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	19 628	9 2	5	5	Y	14	32	1			23
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	15 757	9 2	9	5	Y	12	24	1			11
07	589 N	357	-0-	-232	-0-	13 245	9 2	100	5	Y	11					22
08	651 N	438	-0-	-213	-0-	12 403	9 2	25	5	Y	9	19	1			12
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 3		RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502							
03	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1447	2	14	5	Y	21	17	1			22
04	1950 N	1002	-0-	-948	-0-	23 973	9 2	7	5	Y	20					42
05	1643 N	637	-0-	-1006	-0-	22 621	9 2	5	5	Y	10	38	1			14
06	1440 N	156	-0-	-1284	-0-	11 142	9 2	2	5	Y	11					25
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	12	9			Y	10	23	1			12
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					21
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786							
03	672 N	488	-0-	-184	-0-	390	2	4	5	Y	85	81	1			76
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	94 161	9 2	1	5	Y	60	101	1			35
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	66 267	9 2	2	5	Y	41	37	1			39
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45 614	9 2	7	5	Y	42	40	1			41
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	46	9			Y	34	35	1			40
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	511	2	1	5	Y	33	44	1			29

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELLS #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

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
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
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			105
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			105

BAKER WELLS #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	14	1	12	2	N	-0-			79
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELLS #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST WELLS #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 WELLS #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELLS #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742
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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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
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					
07	35681	53176	-0-	17495 B	130569	1190 1	45570 2	Y	5312	5494	1	108
						573 4	5843 9					
08	35681	NO RPT	-0-	-35681 B	94888			Y	NO RPT			108
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			94888								

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674
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					
07	3999	47432	-0-	43433 B	196917	1175 1	41126 2	Y	4378	4607	1	138
						315 4	4816 9					
08	3999	51340	-0-	47341 B	244258	1161 1	44640 2	Y	4786	4832	1	92
						274 4	5265 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			244258								

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7613 - 7618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 6676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6754				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6810 - 6823				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6818 - 6838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
M	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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												
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-
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					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												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (MIOCENE 4700)		71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #: 6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684 - 4695			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POPEYE
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP
BP AMERICA A-437

72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
457807

WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	56172	X	51270	-0-	-4902	-0-	47147 3	4123 9	N	3748	3905 1	180
04	54360	X	48968	-0-	-5392	-0-	44770 3	4198 9	N	3816	3544 1	452
05	56172	X	46710	-0-	-9462	-0-	43109 3	3601 9	N	3274	3561 1	165
06	54360	X	43975	-0-	-10385	-0-	40400 3	3575 9	N	3250	3214 1	201
07	56141	X	43964	-0-	-12177	-0-	40126 3	3838 9	N	3489	3437 1	253
08	51274	X	44019	-0-	-7255	-0-	40581 3	3438 9	N	3125	3211 1	167

BP AMERICA A-893 UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

03	6820	X	6101	-0-	-719	-0-	5906 3	195 9	N	177	418 1	222
04	6960	X	6580	-0-	-380	-0-	6024 3	556 9	N	505	622 1	105
05	7502	X	6744	-0-	-758	-0-	6176 3	568 9	N	516	377 1	244
06	7260	X	6207	-0-	-1053	-0-	5670 3	537 9	N	488	566 1	166
07	7502	X	6452	-0-	-1050	-0-	5921 3	531 9	N	483	493 1	156
08	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	5264 3	521 9	N	474	506 1	124

PRIMROSE RESOURCES, LLC
ETOC

678365
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

03	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	930 1	2119 3	N	262	202 1	174
04	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	820 1	1861 3	N	221	193 1	202
05	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	243 9	930 1	N	230	198 1	234
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	253 9	800 1	N	186	187 1	233
07	3348	X	2237	-0-	-1111	-0-	205 9	1993 2	N	222		455
08	3534	X	1701	-0-	-1833	-0-	1486 2	215 9	N	195		650

POPEYE (WILCOX K SAND)
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP
BP AMERICA A-893 UNIT

72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL
457807

WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
WINGATE

72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL
190005

WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

03	7474	7474	-0-	-0-	-0-	261 1	7156 2	N	52			157
04	6570	6493	-0-	-77	-0-	57 9	18 1	6425 2	N	45		202
05	6789	6587	-0-	-202	-0-	50 9	34 1	6505 2	N	44	186 1	60
06	6570	6344	-0-	-226	-0-	48 9	29 1	6269 2	N	42		102
07	6789	6386	-0-	-403	-0-	46 9	16 1	6334 2	N	33		135
08	6789	6489	-0-	-300	-0-	36 9	102 1	6348 2	N	35		170
						39 9						

OIL AND GAS DIVISION

PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BEAUXART GARDENS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 194511		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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					
07		7037	6673	-0-	-364	-0-	124 1	6097 3	N	298	401 1		100
							124 4	328 9					
08		7037	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			100

BEAUXART GARDENS SWD			WELL #: 2		RRCID -> 206081		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100			
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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			
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	11213 3	N	94	199 1		80
							103 9						
07		28675 X	58	-0-	-28617	-0-	39 1	19 9	N	17			97
08		28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-			N	NO RPT			97

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			
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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			
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		//CONT.// 72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
CHRISTIAN OPERATING COMPANY		//CONT.// 150916								
DOORNBOS		WELL #: 211		RRCID -> 163505		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300				
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	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	22231 2	1034 9	N	940	763 1	19 8	347
07	21545 X	16105	-0-	-5440	-0-	15413 2	692 9	N	629	760 1	25 8	191
08	21545 X	12606	-0-	-8939	-0-	12274 2	332 9	N	302	193 1	5 8	295

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.)		72398 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310				ONE WELL						
HENRY JACOB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193824		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938				
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
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			100
08	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			100

HENRY JACOB SWD		WELL #: 2		RRCID -> 202408		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.		064129										
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		//CONT.//		500796										
POLK, J.V. B O/A		WELL #:		31	RRCID ->	076732	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	3322 - 3327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY)		72443 166		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE				
XTO ENERGY INC.		945936												
TODD ROYALTY SYNDICATE		WELL #:		4	RRCID ->	101934	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8872 - 9064		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	64 1		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796												
POLK, J. V., -A-		WELL #:		11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230		
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-	
07	2790	2205	-0-	-585	479	2205	1		N	-0-			-0-	
08	2790	1278	-0-	-1512	-0-	1278	1		N	-0-			-0-	

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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		
03	49972	45886	-0-	-4086	271305	44986	2	900	9	N	818	786	1	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
07	49972	42372	-0-	-7600	245776	41578	2	794	9	N	722	802	1	235
*08	49972	42648	-0-	-7324	238452	41934	2	714	9	N	649	574	1	310

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 1		RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738	- 7775	
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
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	570	1	5592	2	N	123
04	5940 X	5880	-0-	-60	-0-	61	9	5322	2	N	190
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	74	9	5445	2	N	190
06	6030 X	5711	-0-	-319	-0-	489	1	5213	2	N	190
07	6231 X	4119	-0-	-2112	-0-	498	1	3620	2	N	190
08	6231 X	6214	-0-	-17	-0-	499	1	5692	2	N	190
						522	1				

BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758		
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	686	1	6738	2	N	162
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	580	1	6376	2	N	162
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	642	1	7153	2	N	162
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	627	1	6559	2	N	162
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	745	1	5403	2	N	162
*08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	698	1	7612	2	N	167
						6	9				

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790		
03	2077 X	1995	-0-	-82	-0-	184	1	1804	2	N	148
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	155	1	1709	2	N	161
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	14	9	1817	2	N	171
06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	163	1	1745	2	N	192
07	1984 X	1443	-0-	-541	-0-	11	9	1268	2	N	192
*08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	167	1	1931	2	N	198
						23	9				
						175	1				
						177	1				
						7	9				

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815		
03	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	466	1	4572	2	N	63
04	5640 X	5237	-0-	-403	-0-	31	9	4780	2	N	83
05	5828 X	5350	-0-	-478	-0-	435	1	4898	2	N	94
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	22	9	4894	2	N	109
07	5425 X	4139	-0-	-1286	-0-	440	1	3635	2	N	112
*08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	12	9	5164	2	N	120
						468	1				
						17	9				
						501	1				
						3	9				
						474	1				
						9	9				

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		
03	992 X	935	-0-	-57	-0-	86	1	843	2	N	92
04	960 X	876	-0-	-84	-0-	6	9	802	2	N	93
05	992 X	930	-0-	-62	-0-	73	1	852	2	N	95
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	1	9	833	2	N	104
07	930 X	628	-0-	-302	-0-	76	1	550	2	N	106
*08	934 X	934	-0-	-0-	-0-	2	9	855	2	N	107
						76	1				
						2	9				
						78	1				
						1	9				

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
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
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	420 1	4119 2	N	13	103
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	360 1	3960 2	N	10	113
05	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	324 1	3613 2	N	9	122
06	4410 X	4175	-0-	-235	-0-	364 1	3804 2	N	6	128
07	4557 X	2764	-0-	-1793	-0-	334 1	2422 2	N	7	135
*08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	386 1	4206 2	N	5	140

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
03	5270 X	4174	-0-	-1096	-0-	381 1	3743 2	Y	45	180 1 27
04	5100 X	3553	-0-	-1547	-0-	294 1	3230 2	Y	26	53
05	5177 X	3758	-0-	-1419	-0-	309 1	3448 2	Y	1	54
06	4230 X	4097	-0-	-133	-0-	355 1	3716 2	Y	24	78
07	4216 X	2802	-0-	-1414	-0-	337 1	2442 2	Y	21	99
08	4185 X	3075	-0-	-1110	-0-	257 1	2804 2	Y	13	112

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798		
03	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	386 1	3793 2	N	45	148
04	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	325 1	3571 2	N	24	172
05	4402 X	4086	-0-	-316	-0-	335 1	3732 2	N	17	189
06	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	340 1	3560 2	N	17	206
07	4216 X	3355	-0-	-861	-0-	406 1	2945 2	N	4	173 1 37
*08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	374 1	4080 2	N	29	66

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830		
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
07	1457 X	1071	-0-	-386	-0-	130 1	941 2	N	-0-	200
08	1798 X	1373	-0-	-425	-0-	115 1	1258 2	N	-0-	200

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
JAMEX, INC.				429659								
CARRIERE				WELL #: 1	RRCID -> 257498		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795		
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
03		3162 X	2307	-0-	-855	-0-	718 1	1576 2	N	12		85
04		2820 X	2093	-0-	-727	-0-	13 9	1255 2	N	109		194
05		2914 X	2110	-0-	-804	-0-	718 1	1384 2	N	10		204
06		2220 X	1778	-0-	-442	-0-	120 9	1080 2	N	52	186 1	70
07		2294 X	1727	-0-	-567	-0-	715 1	1056 2	N	10		80
08		2294 X	2113	-0-	-181	-0-	11 9	1377 2	N	9		89
							726 1					
							10 9					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710		
03		2914 X	621	-0-	-2293	-0-	7 1	585 2	N	26	5 1	165
04		2250 X	724	-0-	-1526	-0-	29 9	694 2	N	20		185
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	8 1	578 2	N	34		219
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	22 9	2624 2	N	65		284
07		3100 N	4578	-0-	1478	1478	9 1	4463 2	N	50	167 1	167
*08		3018 N	1540	-0-	-1478	-0-	37 9	1455 2	N	23		190
							41 1					
							72 9					
							60 1					
							55 9					
							60 1					
							25 9					
MEEK. ROBERT E.				WELL #: 2	RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770		
03		2418 X	313	-0-	-2105	-0-	9 1	300 2	N	4	3 1	474
04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	4 9	3391 2	N	137	185 1	426
05		2418 X	664	-0-	-1754	-0-	109 1	564 2	N	68		494
06		2340 X	450	-0-	-1890	-0-	151 9	405 2	N	25		519
07		2418 X	507	-0-	-1911	-0-	25 1	489 2	N	-0-		519
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	75 9		N	NO RPT		519
							17 1					
							28 9					
							18 1					
ROBERT E. MEEK				WELL #: 3	RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752		
03		3441 X	2361	-0-	-1080	-0-	26 1	2174 2	N	146	19 1	190
04		3330 X	754	-0-	-2576	-0-	161 9	745 2	N	-0-		190
05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	9 1	4378 2	N	104		294
06		2280 X	335	-0-	-1945	-0-	70 1	311 2	N	17		311
07		2356 X	281	-0-	-2075	-0-	114 9	275 2	N	3		314
08		3441 X	2022	-0-	-1419	-0-	5 1	1940 2	N	3		317
							19 9					
							3 1					
							3 9					
							79 1					
							3 9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549												
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814					
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			
03	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	181	1	4806	2	N	196	232	1	220
04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10320	216	9	4579	2	N	331	367	1	184
05	11204 X	884	-0-	-10320	-0-	174	1	755	2	N	82			266
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	364	9	328	2	N	31			297
07	1891 X	513	-0-	-1378	-0-	39	1	486	2	N	5			302
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	90	9			N	NO RPT			302
						17	1							
						34	9							
						21	1							
						6	9							
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720					
03	DLQ G-10	850	-0-	850	850	19	1	786	2	N	41	197	1	352
04	DLQ G-10	2845	-0-	2845	3695	45	9	2636	2	N	130	183	1	299
05	3827 X	132	-0-	-3695	-0-	66	1	111	2	N	15	187	1	127
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	143	9	98	2	N	108			235
07	2945 X	5	-0-	-2940	-0-	4	1			N	-0-			235
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	17	9			N	-0-			235
						3	1							
						119	9							
						5	2							
ZBORIL-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 261715		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716					
03	DLQ G-10	4510	-0-	4510	4510	54	1	4292	2	N	149	223	1	374
04	DLQ G-10	3696	-0-	3696	8206	164	9	3428	2	N	134	179	1	329
05	8794 X	588	-0-	-8206	-0-	121	1	535	2	N	38			367
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	147	9	469	2	N	27			394
07	0 W	452	-0-	452	452	11	1	446	2	N	-0-			394
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	452	42	9			N	NO RPT			394
						9	1							
						30	9							
						6	1							
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	DLQ G-10	24184	-0-	24184	24184	251	1	23398	2	N	486	375	1	300
04	DLQ G-10	22473	-0-	22473	46657	535	9	21741	2	N	436	547	1	189
05	69696 X	23039	-0-	-46657	-0-	252	1	22361	2	N	387	360	1	216
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	480	9	20365	2	N	345	372	1	189
07	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	252	1	20601	2	N	351	361	1	179
*08	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	426	9							
						253	1							
						380	9							
						253	1							
						386	9							
						480	1							
						376	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549										
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685			
M 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		
03	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	155 1	5806 2	N	416	205 1	358	
04	DLQ G-10	929	-0-	929	7348	458 9	904 2	N	-0-		358	
05	7965 X	617	-0-	-7348	-0-	25 1	595 2	N	-0-		358	
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	22 1	431 2	N	-0-		358	
07	1085 X	506	-0-	-579	-0-	15 1	491 2	N	-0-		358	
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	15 1		N	NO RPT		358	
PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869			
03	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	124 1	18741 2	N	743	556 1	287	
04	21510 X	19501	-0-	-2009	-0-	817 9	18697 2	N	622	568 1	341	
05	22227 X	4431	-0-	-17796	-0-	120 1	3737 2	N	593	725 1	209	
06	21510 X	17339	-0-	-4171	-0-	684 9	16717 2	N	456	363 1	302	
07	21700 X	17325	-0-	-4375	-0-	42 1	16648 2	N	506	563 1	245	
08	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-	652 9		N	NO RPT		245	
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982			
09	8040 X	5116	-0-	-2924	-0-	45 1	4859 2	N	193	365 1	195	
10	8308 X	5163	-0-	-3145	-0-	212 9	4890 2	N	206	186 1	215	
11	8040 X	4891	-0-	-3149	-0-	46 1	4615 2	N	209		424	
12	8308 X	4114	-0-	-4194	-0-	227 9	3924 2	N	135	188 1	371	
01	8308 X	4663	-0-	-3645	-0-	46 1	4440 2	N	162		533	
*02	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	230 9	21491 2	N	183	380 1	336	
03	8308 X	4302	-0-	-4006	-0-	41 1	4050 2	N	189	184 1	341	
04	8040 X	3912	-0-	-4128	-0-	149 9	3680 2	N	173	150 1	364	
05	8308 X	3907	-0-	-4401	-0-	45 1	3737 2	N	116	184 1	296	
06	8040 X	3643	-0-	-4397	-0-	178 9	3343 2	N	235	187 1	344	
07	8308 X	3485	-0-	-4823	-0-	250 1	3365 2	N	71	176 1	239	
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	201 9		N	NO RPT		239	
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209			
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	
07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9943 2	43 9	N	39		67	
08	8959 X	8706	-0-	-253	-0-	8633 2	73 9	N	66		133	

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774																	
KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260																	
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-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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																	
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-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969																	
03		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	762	1	3757	3	Y	248	303	1			150
							273	9									
04		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	697	1	3299	3	Y	228	145	1			233
							251	9									
05		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1137	1	8244	3	Y	261	164	1			330
							287	9									
06		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	913	1	5541	3	Y	203	328	1			205
							223	9									
*07		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	1129	1	6395	3	Y	263	163	1			305
							289	9									
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					305

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190																	
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	396	1	1947	3	N	123	181	1			47
							135	9									
04		2340 N	2334	-0-	-6	-0-	386	1	1827	3	N	110					157
							121	9									
05		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	283	1	2056	3	N	108	186	1			79
							119	9									
06		2400 N	2090	-0-	-310	-0-	282	1	1713	3	N	86					165
							95	9									
07		2418 N	2115	-0-	-303	-0-	299	1	1688	3	N	116	178	1			103
							128	9									
08		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					103

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	383	1	1880 3	Y	27	35 1		15
						30	9						
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	383	1	1814 3	Y	26	16 1		25
						29	9						
05	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	266	1	1932 3	Y	32	19 1		38
						35	9						
06	2250 X	1836	-0-	-414	-0-	257	1	1555 3	Y	22	38 1		22
						24	9						
07	2294 N	1546	-0-	-748	-0-	228	1	1286 3	Y	29	18 1		33
						32	9						
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT			33

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111				
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	425	1	2092 3	N	190	182 1		71
						209	9						
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	437	1	2065 3	N	169	182 1		58
						186	9						
05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	318	1	2307 3	N	176			234
						194	9						
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	325	1	1971 3	N	138	180 1		192
						152	9						
*07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	348	1	1972 3	N	166	179 1		179
						183	9						
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			179

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145				
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	111	1	548 3	N	14			145
						15	9						
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	107	1	500 3	N	25			170
						28	9						
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	523 3	N	57			227
						63	9						
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	67	1	403 3	N	20	175 1		72
						22	9						
07	651 N	516	-0-	-135	-0-	73	1	409 3	N	31			103
						34	9						
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			103

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894				
WEST BLESSING		WELL #: 1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012														
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	32	1	2192	3	N	52			294
						57	9							
04	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	31	1	1726	3	N	47	164	1	177
						52	9							
05	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	35	1	1752	3	N	30			207
						33	9							
06	2160 N	1668	-0-	-492	-0-	34	1	1569	3	N	59			266
						65	9							
*07	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	33	1	1456	3	N	50			316
						55	9							
*08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	33	1	1829	3	N	136	345	1	107
						150	9							
WAPITI OPERATING, LLC 895805														
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142														
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
07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1834	2	134	9	N	122			184
*08	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2012	2	113	9	N	103	13	1	274
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920														
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
07	7812 X	7744	-0-	-68	-0-	7468	2	276	9	N	251	298	1	33
08	8184 X	7033	-0-	-1151	-0-	6758	2	275	9	N	250	208	1	75
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890														
03	14B2 EXT	5724	-0-	5724	-0-	5724	2	527	9	N	479	580	1	89
04	14B2 EXT	4666	-0-	4666	-0-	10390	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
07	5735 X	3558	-0-	-2177	-0-	3172	2	386	9	N	351	178	1	237
08	5735 X	3491	-0-	-2244	-0-	3023	2	468	9	N	425	410	1	252
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	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														
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
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2648	2	266	9	N	242	230	1	141
*08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2667	2	295	9	N	268	334	1	75

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805									
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	246966	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10592	- 10600	
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	DLQ	G-10	787	-0-	787	787	712 2	75 9	N	68	6 1		134
04	DLQ	G-10	761	-0-	761	1548	706 2	55 9	N	50			184
05		2000 N	850	-0-	-1150	398	783 2	67 9	N	61	183 1		62
06		1128 N	730	-0-	-398	-0-	668 2	62 9	N	56	4 1		114
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	702 2	70 9	N	64	125 1		53
08		837 N	624	-0-	-213	-0-	562 2	62 9	N	56	7 1		102

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	
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
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			134
08		558 X	-0-	-0-	-558	-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	
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													

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KAHLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	260721	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10855	- 11063	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
04		2850 X	-0-	-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
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			198
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	19 1	59 2	N	-0-			117
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	22 1	57 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	
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
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			152
08		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			152

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024										
GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10390	- 10466
M	O	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
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	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	154
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8333	2	163	9	N	148	302
*08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43	345

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10774	- 10782
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		239
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10434	- 10496
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
07	4588 X	3684	-0-	-904	-0-	3583	2	101	9	N	92	342
08	4588 X	3132	-0-	-1456	-0-	3046	2	86	9	N	78	420

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752	- 10762
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
07	23994 X	22607	-0-	-1387	-0-	22121	2	486	9	N	442	172
08	24211 X	20650	-0-	-3561	-0-	20228	2	422	9	N	384	213

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
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					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	91	4	N	214	441
						235	9					
08	496 N	311	-0-	-185	-0-	5	1	85	4	N	201	455
						221	9					

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1147 #	924	-0-	-223	-0-	158	1	758	2	N	7				107
04	1200 #	591	-0-	-609	-0-	8	9	480	2	N	19	99	1		27
05	1240 #	572	-0-	-668	-0-	21	9	542	2	N	-0-				27
06	1200 #	344	-0-	-856	-0-	30	1	301	2	N	-0-				27
07	930 #	382	-0-	-548	-0-	43	1	327	2	N	-0-				27
08	930 #	342	-0-	-588	-0-	55	1	314	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

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

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-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-				-0-
*08	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1860 #	1012	-0-	-848	-0-	991 2	21 9	N	19
04	1350 #	747	-0-	-603	-0-	738 2	9 9	N	8
05	837 #	502	-0-	-335	-0-	491 2	11 9	N	10
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	848 2	26 9	N	24
*07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1772 2	36 9	N	33
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT

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	
03	2201 #	504	-0-	-1697	-0-	503 2	1 9	N	1
04	1290 #	800	-0-	-490	-0-	799 2	1 9	N	1
05	1333 #	959	-0-	-374	-0-	958 2	1 9	N	1
06	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1421 2	1 9	N	1
*07	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1667 2	4 9	N	4
08	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT

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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
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
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	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
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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	668 2	9 9	N	8		82
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	703 2	9 9	N	8		90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

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	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
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-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216 1	4 2	Y	3	3 1	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 1	3 2	Y	-0-		-0-

RUFUS HARDY "B"		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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 160		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 33		RRCID -> 187621		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4216 - 4221	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198			Y	NO RPT		-0-
08	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							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 32		RRCID -> 185824		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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							
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-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	831	1	10	2	N	-0-				-0-
*08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	830	1	12	2	N	-0-				-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 23		RRCID -> 244977		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470								
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (CADDELL)				74106 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470								
WILSON, J. W. "A"		WELL #:		30	RRCID ->	272320	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3773 - 3778
03	3999	326	-0-	-3673	-0-	264	1	62	2	N	-0-	-0-
04	3870	255	-0-	-3615	-0-	59	1	196	2	N	-0-	-0-
05	3999	132	-0-	-3867	-0-	124	1	8	2	N	-0-	-0-
06	3870	111	-0-	-3759	-0-	103	1	8	2	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396								
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977
03	1395	1185	-0-	-210	57826	1124	3	61	9	N	55	181 1 1 8 63
04	1350	1161	-0-	-189	57637	1109	3	52	9	N	47	110
05	1764	1764	-0-	-0-	57637	1702	3	62	9	N	56	166
06	1350	1165	-0-	-185	57452	1112	3	53	9	N	48	177 1 37
07	1395	1153	-0-	-242	57210	1088	3	65	9	N	59	96
08	1395	735	-0-	-660	56550	734	3	1	9	N	1	97

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		82
04	1020 N	73	-0-	-947	-0-	73	2	N	-0-		82
05	1240 N	342	-0-	-898	-0-	342	2	N	-0-		82
06	1350 N	434	-0-	-916	-0-	434	2	N	-0-		82
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		82
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		82

RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736			
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2680	2	66 9 N	60		131
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14 9 N	13		144
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2562	2	21 9 N	19		163
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15 9 N	14		177
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	2548	2	12 9 N	11		188
*08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		-0-		188

RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732			
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
07	17236 X	16011	-0-	-1225	-0-	15710	2	301 9 N	274	349 1	162
08	17236 X	15605	-0-	-1631	-0-	15317	2	288 9 N	262	353 1	71

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			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
07	2201 #	1918	-0-	-283	-0-	1834	2	84	9	N	76					139
08	2201 #	1664	-0-	-537	-0-	1596	2	68	9	N	62	172	1			29

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1607	2	55	9	N	50					123
04	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	2897	2	66	9	N	60	171	1			12
05	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2150	2	52	9	N	47					59
06	2310 #	2211	-0-	-99	-0-	2171	2	40	9	N	36					95
07	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					95
08	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4681 #	3031	-0-	-1650	-0-	115	1	2833	2	N	75	170	1			145
04	4530 #	4042	-0-	-488	-0-	172	1	3870	2	N	-0-					145
05	3751 #	2283	-0-	-1468	-0-	103	1	2169	2	N	10					155
06	3630 #	3281	-0-	-349	-0-	143	1	3040	2	N	89					244
07	4185 #	2530	-0-	-1655	-0-	120	1	2351	2	N	54	181	1			117
08	4185 #	4028	-0-	-157	-0-	178	1	3826	2	N	22					139

OIL AND GAS DIVISION

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

WINTERMANN		WELL #:		2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566	-	3600
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		WELL #:		1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368	-	9372
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
05	1209 #	917	-0-	-292	-0-	94	9	26	1	N	33	120	1	110
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-	36	9			N	-0-			110
07	1302 #	7	-0-	-1295	-0-	1	1	6	2	N	-0-			110
08	1302 #	1084	-0-	-218	-0-	41	1	1043	2	N	-0-			110

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		WELL #:		1	RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271	-	10276
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
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	43	9	85	1	N	4			35
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	4	9	76	1	N	20			55
07	2077 X	1547	-0-	-530	-0-	22	9	64	1	N	23			78
08	2077 X	392	-0-	-1685	-0-	25	9	94	1	N	36			114
						40	9							

HERDER GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	190621	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	10432	-	10470
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-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	1474	-0-	-3393	-0-	640 1	812 2	N	20		130
04	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	1200 1	3188 2	N	57		187
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1240 1	2960 2	N	41	173 1	55
06	4020 X	1402	-0-	-2618	-0-	600 1	791 2	N	10		65
07	4588 X	85	-0-	-4503	-0-	80 1	5 2	N	-0-		65
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

03	68200 X	62277	-0-	-5923	-0-	3100 1	58184 2	N	903	914 1	352
04	66000 X	61241	-0-	-4759	-0-	2854 1	57426 2	N	874	755 1	470
05	67549 X	62050	-0-	-5499	-0-	2988 1	58165 2	N	815	747 1	538
06	64560 X	61727	-0-	-2833	-0-	2983 1	57938 2	N	733	929 1	342
07	66216 X	59034	-0-	-7182	-0-	3100 1	55135 2	N	726	731 1	337
08	63271 X	53215	-0-	-10056	-0-	3050 1	49448 2	N	652	752 1	237

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

03	3100 N	5490	-0-	2390	2683	5436 2	54 9	N	49	167 1	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	155 2	25
06	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6019 2	48 9	N	44		69
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4668 2	54 9	N	49		118
*08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3599 2	50 9	N	45		163

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

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
07	2480 X	2120	-0-	-360	-0-	2120 2		N	-0-		33
*08	3100 N	3499	-0-	399	399	3499 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (REKLAW)		74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287 2	6 9	N	5	179
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	71 2		N	-0-	179

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)		74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY		009566								
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323		
M	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
03	7967	5398	-0-	-2569	16774	93 1	4939 3	N	333	242
*04	9726	9726	-0-	-0-	16774	366 9	7523 3	N	395	266
05	7987	7987	-0-	-0-	16774	1768 1	7529 3	N	293	185
06	22383	5609	-0-	-16774	-0-	435 9		N	221	214
07	7967	4976	-0-	-2991	-0-	136 1	4681 3	N	190	214
08	7967	4042	-0-	-3925	-0-	322 9	3832 3	N	125	152
						88 1				
						243 9				
						72 1				
						138 9				

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526								
SWEET, E. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526								
I P FARMS -N-		WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674		
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
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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

SWEET, E. A.		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
SWEET, E. A.		003526								
SWEET, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 148820		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381		
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
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (7000)		74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
LTS OIL & GAS		511745										
STATE LEASE 66709		WELL #: 1		RRCID -> 154600		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 12631		PERF. 7149 - 7159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318		
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
07	11997	11310	-0-	-687	-0-	1860	1	9323	2	N	115	165
*08	11997	11256	-0-	-741	-0-	1860	1	9305	2	N	83	193 1 55

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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	501	1	4012	2	Y	35	76
*08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	450	1	3581	2	Y	27	37 1 66

HOLBROOK		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		190005										
		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	
03	4960 X	2392	-0-	-2568	-0-	202	1	2166	2	Y	22	28	1	52
04	4800 X	2372	-0-	-2428	-0-	246	1	2104	2	Y	20	27	1	45
05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	284	1	2970	2	Y	36	30	1	51
06	4800 X	516	-0-	-4284	-0-	51	1	458	2	Y	6	36	1	21
07	2449 X	637	-0-	-1812	-0-	70	1	560	2	Y	6			27
08	3286 X	914	-0-	-2372	-0-	102	1	811	2	Y	1	13	1	15

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
HARTMAN, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	10762 - 10830		
03	4402 X	3854	-0-	-548	-0-	930	1	2902	2	N	20			139
04	4260 X	3662	-0-	-598	-0-	900	1	2745	2	N	15			154
05	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	930	1	3001	2	N	13			167
06	3900 X	3437	-0-	-463	-0-	900	1	2526	2	N	10			177
07	3999 X	3091	-0-	-908	-0-	930	1	2160	2	N	1	151	1	27
08	3937 X	243	-0-	-3694	-0-	150	1	93	2	N	-0-			27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	11760 - 11806		
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-	450	1	3868	2	N	40			90
07	6107 X	5646	-0-	-461	-0-	465	1	5118	2	N	57			147
08	6107 X	5090	-0-	-1017	-0-	465	1	4574	2	N	46	165	1	28

H.E.R. OPERATING, LLC		340442				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11736 - 11746		
*01	213 X	136	-0-	-77	-0-	124	1	12	9	N	11			64
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10			74
*03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	132	1	13	9	N	12			86
*04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	N	11			97
*05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	116	1	11	9	N	10			107
*06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	121	1	12	9	N	11			118
*07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	127	1	12	9	N	11			129
*08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	125	1	11	9	N	10			139

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.// 74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
H.E.R. OPERATING, LLC		//CONT.// 340442													
HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150							
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524							
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				38
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
TEXACO FEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
HOLBROOK, ELLEN													
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
190005													
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		9858 X	9653	-0-	-205	-0-	817 1	8749 2	Y	79	94 1		176
							87 9						
04		9540 X	9376	-0-	-164	-0-	970 1	8298 2	Y	98	92 1		182
							108 9						
05		9858 X	9736	-0-	-122	-0-	841 1	8789 2	Y	96	119 1		159
							106 9						
06		9540 X	9198	-0-	-342	-0-	906 1	8194 2	Y	89	111 1		137
							98 9						
07		9703 X	9625	-0-	-78	-0-	1057 1	8468 2	Y	91			228
							100 9						
08		9734 X	9659	-0-	-75	-0-	1067 1	8496 2	Y	87	111 1		204
							96 9						

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
BLOXSOM ET AL													
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
190005													
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)													
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.													
TEXACO FEE													
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
017900													
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471													
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL													
74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
190005													
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524													
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	14 1	147 2	Y	22	35 1		58
							24 9						
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	15 1	131 2	Y	20	30 1		48
							22 9						
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	163 2	Y	30	32 1		46
							33 9						
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	Y	24	32 1		38
							26 9						
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	17 1	138 2	Y	23			61
							25 9						
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	17 1	138 2	Y	13	30 1		44
							14 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2883 #	2598	-0-	-285	-0-	2561	3	37	9	N	34			193
04	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2821	3	23	9	N	21			214
05	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2947	3	55	9	N	50			264
06	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2732	3	48	9	N	44			308
07	2945 #	2547	-0-	-398	-0-	2526	3	21	9	N	19	183	1	144
08	3007 #	2939	-0-	-68	-0-	2917	3	22	9	N	20			164

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	9052 X	7312	-0-	-1740	-0-	424	1	6863	2	N	23			132
08	8897 X	5819	-0-	-3078	-0-	368	1	5372	2	N	72	177	1	27

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

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
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
07	14601 X	14035	-0-	-566	-0-	816	1	13197	2	N	20			37
08	14601 X	13679	-0-	-922	-0-	872	1	12726	2	N	74			111

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	2945 #	1511	-0-	-1434	-0-	1511	2			N	-0-			224
08	2201 #	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-			224

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	
07	13888 X	13429	-0-	-459	-0-	13034	2	395	9	N	359	384	1	132	
08	13764 X	13336	-0-	-428	-0-	12931	2	405	9	N	368	375	1	125	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	13	1	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	12	1	5	
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2375	2	Y	6	8	1	3	
*08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	477	1	3798	2	Y	5			8	

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	
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	1	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	-0-	1	1	-0-	
*08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	2	Y	2			2	

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	
07	6014 X	5732	-0-	-282	-0-	636	1	5096	2	Y	-0-			47	
08	6014 X	1809	-0-	-4205	-0-	202	1	1607	2	Y	-0-			47	

MALLET WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	84	
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	68	
07	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	2034	1	16298	2	Y	77	107	1	38	
*08	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	1776	1	14142	2	Y	84			122	

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3751 X	769	-0-	-2982	-0-	65	1	700	2	Y	4	37
04	3630 X	610	-0-	-3020	-0-	64	1	545	2	Y	1 37 1	1
05	3751 X	1370	-0-	-2381	-0-	119	1	1247	2	Y	4	5
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1316	1	11903	2	Y	54 5 1	54
07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	800	1	6408	2	Y	31 70 1	15
*08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	282	1	2244	2	Y	3	18

XTO ENERGY INC. 945936												
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	760	1	5157	3	N	126 179 1	167
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	658	1	2925	3	N	24	191
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	751	1	3659	3	N	6	197
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	888	1	4325	3	N	34 181 1	50
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	841	1	3722	3	N	32	82
*08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	918	1	3706	3	N	55	137

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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	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												
MALLETT-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	N	6			216
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			216

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

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					
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	132			390
04	1560 X	1370	-0-	-190	-0-	145	9	1100	2	N	101	176	1	315
05	1612 X	413	-0-	-1199	-0-	111	9	308	2	N	49	4	8	360
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	2	N	120	178	1	302
07	1643 X	715	-0-	-928	-0-	210	1	587	2	N	52			354
08	1643 X	116	-0-	-1527	-0-	132	9	86	2	N	16			370
						71	1							
						57	9							
						12	1							
						18	9							

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720					
03	37200 X	28139	-0-	-9061	-0-	849	1	25984	2	N	1187	1156	1	293
04	33720 X	25018	-0-	-8702	-0-	1306	9	22916	2	N	1064	911	1	446
05	31682 X	26948	-0-	-4734	-0-	932	1	24349	2	N	1079	1098	1	351
06	30660 X	25957	-0-	-4703	-0-	1170	9	23386	2	N	1077	1157	1	271
07	30008 X	22720	-0-	-7288	-0-	1412	1	20841	2	N	947	903	1	315
08	28148 X	21674	-0-	-6474	-0-	1187	9	19964	2	N	715	728	1	302
						1386	1							
						1185	9							
						837	1							
						1042	9							
						923	1							
						787	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	19	17	1			7
						21	9									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	14	14	1			7
						15	9									
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	18	16	1			9
						20	9									
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	22	25	1			6
						24	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

03	3944	3944	-0-	-0-	-0-	779	1	3113	2	Y	47	41	1			14
						52	9									
04	3515	3515	-0-	-0-	-0-	481	1	2976	2	Y	53	55	1			12
						58	9									
05	5490	5490	-0-	-0-	-0-	562	1	4893	2	Y	31	29	1			14
						1	3	34	9							
06	11152	11152	-0-	-0-	-0-	1202	1	9906	2	Y	39	44	1			9
						1	3	43	9							
07	4367	4367	-0-	-0-	-0-	727	1	3608	2	Y	28	25	1			12
						1	3	31	9							
*08	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	2	Y	8	9	1			11
						9	9									

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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			

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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							
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	168	1	838	2	Y	358	316	1	77
						394	9							
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1264	2	Y	161	185	1	53
						177	9							

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	91 1	243 2	Y	80		125
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	88 9 80 1	622 2	Y	94	170 1	49
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	103 9 255 1	458 2	Y	103		152
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	113 9 165 1	323 2	Y	100	169 1	83
*07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	110 9 104 1	347 2	Y	102		185
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	112 9		Y	NO RPT		185

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	431 1 18 9	57 2	N	16	132 1	33
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	166 1 21 9	420 2	N	19		52
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	560 1 9 9	458 2	N	8		60
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	643 1 11 9	572 2	N	10		70
*07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	373 1 4 9	595 2	N	4		74
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		74

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		518 N	518	-0-	-0-	414	1	54	2	N	45	62	1	25
04		421 N	421	-0-	-0-	50	9	82	1	N	119			144
05		852 N	852	-0-	-0-	131	9	430	1	N	64	160	1	48
06		521 N	521	-0-	-0-	70	9	243	1	N	56			104
*07		444 N	444	-0-	-0-	62	9	142	1	N	69			173
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	76	9			N	NO RPT			173

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		
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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		
03		1023 N	1012	-0-	-11	1012	2			N	-0-			43
04		1290 N	998	-0-	-292	998	2			N	-0-			43
05		1070 N	1070	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			43
06		990 N	966	-0-	-24	966	2			N	-0-			43
07		1023 N	998	-0-	-25	998	2			N	-0-			43
08		1085 N	1018	-0-	-67	1018	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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	NO RPT	-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		
03		20968 X	20968	-0-	-0-	20968	2			N	-0-			114
04		21060 X	19973	-0-	-1087	19963	2	10	9	N	9			123
05		21514 X	20319	-0-	-1195	20315	2	4	9	N	4			127
06		20760 X	19238	-0-	-1522	19232	2	6	9	N	5			132
07		21142 X	19552	-0-	-1590	19545	2	7	9	N	6			138
08		20956 X	19278	-0-	-1678	19272	2	6	9	N	5			143

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 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	
03		4588 X	4247	-0-	-341	-0-	379 1	3868 3	N	-0-		64
04		4440 X	3102	-0-	-1338	-0-	278 1	2818 3	N	5		69
							6 9					
05		4278 X	3207	-0-	-1071	-0-	276 1	2931 3	N	-0-		69
06		4140 X	3738	-0-	-402	-0-	325 1	3413 3	N	-0-		69
07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	463 1	5015 3	N	1		70
							1 9					
*08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	435 1	4691 3	N	2		72
							2 9					

YOUNG, JOHN H., INC.				948460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE		
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476 - 12530
03		11904 X	11029	-0-	-875	-0-	11026 2	3 9	N	3		192
04		11520 X	10639	-0-	-881	-0-	10636 2	3 9	N	3		195
05		11904 X	10675	-0-	-1229	-0-	10673 2	2 9	N	2		197
06		11250 X	10281	-0-	-969	-0-	10279 2	2 9	N	2		199
07		11625 X	4212	-0-	-7413	-0-	4212 2		N	-0-		199
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-		199

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546 - 12964
03		4557 X	4384	-0-	-173	-0-	4384 2		N	-0-		106
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		N	-0-		106
05		5084 X	4574	-0-	-510	-0-	4574 2		N	-0-		106
06		4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4250 2		N	-0-		106
07		5084 X	4423	-0-	-661	-0-	4423 2		N	-0-		106
08		4588 X	4171	-0-	-417	-0-	4171 2		N	-0-		106

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526
KAECHLE "170"												
03		5270 X	4170	-0-	-1100	-0-	472 1	3650 2	N	44	2 8	172
							48 9					
04		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	708 1	7187 2	N	99	191 1	2 8 78
							109 9					
05		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	557 1	5159 2	N	87	1 8	164
							96 9					
06		5100 X	5011	-0-	-89	-0-	517 1	4404 2	N	82	188 1	3 8 55
							90 9					
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	573 1	5967 2	N	81	1 8	135
							89 9					
*08		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	591 1	5044 2	N	96	189 1	2 8 40
							106 9					

ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	564 1	4358 2	N	20	1 8	82
							22 9					
04		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	620 1	6292 2	N	12		94
							13 9					
05		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	655 1	6065 2	N	15		109
							17 9					
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	309 1	4707 2	N	18	1 8	126
							20 9					
07		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	585 1	6090 2	N	36		162
							40 9					
*08		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	612 1	5222 2	N	18		180
							20 9					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAEICHELE "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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7223 X	3722	-0-	-3501	-0-	423	1	3270	2	N	26	173 1	82
04	6990 X	6789	-0-	-201	-0-	608	1	6168	2	N	12		94
05	7223 X	5758	-0-	-1465	-0-	560	1	5186	2	N	11		105
06	6120 X	4155	-0-	-1965	-0-	435	1	3707	2	N	12		117
07	7006 X	5041	-0-	-1965	-0-	441	1	4587	2	N	12		129
08	7006 X	5600	-0-	-1406	-0-	586	1	5005	2	N	8		137

REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568				
03	9300 X	6851	-0-	-2449	-0-	777	1	6010	2	Y	58	1 8	105
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	907	1	9210	2	Y	55	1 8	159
05	9951 X	8414	-0-	-1537	-0-	810	1	7506	2	Y	89	187 1 8	60
06	9630 X	6697	-0-	-2933	-0-	696	1	5932	2	Y	63	1 8	122
07	10509 X	7837	-0-	-2672	-0-	684	1	7120	2	Y	30		152
08	10509 X	9573	-0-	-936	-0-	1001	1	8541	2	Y	28	1 8	179

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530				
03	6045 X	5342	-0-	-703	-0-	603	1	4665	2	Y	67		104
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	721	1	7316	2	Y	81	1 8	184
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	758	1	7020	2	Y	28	181 1 8	30
06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	642	1	5473	2	Y	84	1 8	113
07	6200 X	2845	-0-	-3355	-0-	248	1	2582	2	Y	14		127
08	6200 X	5880	-0-	-320	-0-	611	1	5218	2	Y	46	1 8	172

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		142
04	562 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-		142
05	49 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		142
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		142

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560						
03	5208 X	2990	-0-	-2218	-0-	339	1	2623	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
07	6231 X	4160	-0-	-2071	-0-	360	1	3749	2	N	46					185
08	6231 X	5364	-0-	-867	-0-	557	1	4757	2	N	45	1	8			229
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492						
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	413	1	3191	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
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	324	1	3375	2	N	3					225
*08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	412	1	3516	2	N	1	1	8			225
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516						
03	3100 N	3813	-0-	713	713	437	1	3376	2	N	-0-					70
04	1289 N	576	-0-	-713	-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
07	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	129	1	1641	2	N	-0-					107
*08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	N	3					110
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	247	1	2004	2	N	3	177
04	4500 X	2541	-0-	-1959	-0-	227	1	2300	2	N	13	189
05	4650 X	4102	-0-	-548	-0-	399	1	3701	2	N	2	27
06	4500 X	1943	-0-	-2557	-0-	203	1	1733	2	N	6	33
07	2852 X	429	-0-	-2423	-0-	31	1	398	2	N	-0-	33
*08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	499	1	4259	2	N	22	55

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018		
03	7440 X	3841	-0-	-3599	-0-	437	1	3380	2	N	22	185
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	654	1	6641	2	N	48	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	237
07	7595 X	5402	-0-	-2193	-0-	473	1	4925	2	N	4	241
08	7595 X	5698	-0-	-1897	-0-	597	1	5097	2	N	4	244

REYNOLDS (MIOCENE 2450) NADSOLLCO LLC REYNOLDS		76134 500 598945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 263535		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2448 - 2452		
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-
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICH RANCH (COOK MTN.) FORT APACHE ENERGY, INC. STOESSER ET AL UNIT		76382 050 277908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
		WELL #: 1		RRCID -> 110853		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 15490		PERF.13153 - 13344		
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	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
07	1395 X	776	-0-	-619	-0-	740	2	36	9	N	33	176
08	1395 X	872	-0-	-523	-0-	818	2	54	9	N	49	225

RICH RANCH (Y-6-E) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU		76382 500 802845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
		WELL #: 2		RRCID -> 202078		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12568 - 12620		
03	DLQ G-10	14334	-0-	14334	14334	13643	2	691	9	N	628	719
04	DLQ G-10	17418	-0-	17418	31752	16976	2	442	9	N	402	220
05	18949	18949	-0-	-0-	31752	18133	2	816	9	N	742	245
06	49694	17942	-0-	-31752	-0-	17071	2	871	9	N	792	321
07	18011 #	17696	-0-	-315	-0-	17078	2	618	9	N	562	165
08	18600	17233	-0-	-1367	-0-	16309	2	924	9	N	840	312

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
07	2728 #	2669	-0-	-59	-0-	269	1	2156	2	N	222	202	1	313
						244	9							
08	2728 #	2616	-0-	-112	-0-	267	1	2125	2	N	204	359	1	158
						224	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	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

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
08	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

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							
07	9331 X	8555	-0-	-776	-0-	513	1	8010	2	N	29	13	1	57
						32	9							
08	9238 X	7902	-0-	-1336	-0-	500	1	7373	2	N	26	15	1	68
						29	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	654	1	9580	2	N	46					137
04	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	51	9			N						137
05	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	705	1	11311	2	N	-0-					253
06	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	728	1	10791	2	N	116					138
07	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	128	9			N	58	173	1			197
*08	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	666	1	10332	2	N	59					247
						64	9									
						727	1	11350	2	N						
						65	9									
						740	1	10906	2	N						
						55	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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
07	16926 X	16667	-0-	-259	-0-	16643	2	24	9	N	22					164
*08	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	17132	2	13	9	N	12					176

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
08		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															
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-
07		2976 #	2088	-0-	-888 B	-14495	2088	2			N	-0-			-0-
08		0 W	1914	-0-	1914 B	-12581	1914	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															
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-
07		5084 #	3744	-0-	-1340 B	-4903	3744	2			N	-0-			-0-
08		5084 #	3922	-0-	-1162 B	-6065	3922	2			N	-0-			-0-

KLEIMANN A															
WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078															
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
08		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															
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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										
03	2697	310	-0-	-2387	-0-	21 1	N	9		147
04	2610	-0-	-0-	-2610	-0-	10 9	N			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
07	372 #	104	-0-	-268	-0-	104 2	N	-0-		28
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	28 1	-0-
ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO										
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365										
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071										
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	762	-0-	-0-	-762	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
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-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*08	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

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
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	71	1	623	2	N	-0-					17
*08	837 N	745	-0-	-92	-0-	75	1	670	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

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
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					52
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1576 - 1624		
M	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
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-	
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	N	-0-			-0-	
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	22 1	195 2	N	-0-			-0-	

MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1569 - 1579		
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-	
07		837 N	691	-0-	-146	-0-	70 1	621 2	N	-0-			-0-	
*08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	89 1	791 2	N	-0-			-0-	

PROPERTY PRODUCING CO.		WELL #:		1A	RRCID ->	110769	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	1562 - 1578		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT			-0-	
08	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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)		WELL #:		1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12589 - 12690		
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	
07		5611 X	2932	-0-	-2679	-0-	2926 2	6 9	N	5			151	
08		5611 X	3235	-0-	-2376	-0-	3233 2	2 9	N	2			153	

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 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		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
07		6913 X	6394	-0-	-519	-0-	155 1	6239 2	N	-0-			53
08		7161 X	6569	-0-	-592	-0-	155 1	6414 2	N	-0-			53

PARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	13359	PERF.12600	- 12618	
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
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-			27
*08		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			27

NORMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132269	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12602	- 12657	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		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	
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
07		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			80
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 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	
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
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			149
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			149

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12602	- 12608	
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
07		21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	1751 1	19465 2	N	11			151
08		21173 X	13032	-0-	-8141	-0-	1562 1	11460 2	N	9			160

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2069	2	N	2		129
04	2910 X	2161	-0-	-749	-0-	191	1	1947	2	N	21		150
05	2759 X	367	-0-	-2392	-0-	23	9	333	2	N	-0-		150
06	2550 X	1938	-0-	-612	-0-	148	1	1784	2	N	5		155
07	2635 X	2489	-0-	-146	-0-	204	1	2266	2	N	17		172
08	2263 X	1442	-0-	-821	-0-	172	1	1259	2	N	10		182

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

03	9827 X	6989	-0-	-2838	-0-	634	1	6347	2	N	7		107
04	9510 X	9035	-0-	-475	-0-	806	1	8223	2	N	5		112
05	9827 X	4926	-0-	-4901	-0-	455	1	4465	2	N	5		117
06	8910 X	8058	-0-	-852	-0-	615	1	7440	2	N	3		120
07	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	818	1	9093	2	N	7		127
08	9331 X	5612	-0-	-3719	-0-	673	1	4933	2	N	5		132

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	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

03	17546 X	16940	-0-	-606	-0-	1537	1	15389	2	N	13		45
04	16980 X	16240	-0-	-740	-0-	1451	1	14776	2	N	12		57
05	17546 X	5274	-0-	-12272	-0-	487	1	4784	2	N	3		60
06	16380 X	14225	-0-	-2155	-0-	1085	1	13121	2	N	17		77
07	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	1437	1	15974	2	N	15		92
08	16926 X	9938	-0-	-6988	-0-	1191	1	8733	2	N	13		105

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711			
M	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		
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		
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51 1	567 2	N	-0-	127		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127		

KATHRYN		WELL #: 1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890			
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	174		
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-	174		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	174		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	174		
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	174		
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	174		

MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
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		
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	285 1	3169 2	N	-0-	165		
08	3286 X	2228	-0-	-1058	-0-	267 1	1959 2	N	2	167		

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			
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	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	321 1	1774 2	N	-0-	-0-		
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-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			
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-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
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	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-	-0-		
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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	37
06	2610 #	1777	-0-	-833	-0-	1730 2	47 9	N	43	80
07	2697 #	1931	-0-	-766	-0-	1883 2	48 9	N	44	124
08	2480 #	2012	-0-	-468	-0-	1983 2	29 9	N	26	150

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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	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		
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-
07	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
*08	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

03	1829 #	1669	-0-	-160	-0-	1534	2	135	9	N	123	179	1			98
04	1890 #	1610	-0-	-280	-0-	1534	2	76	9	N	69					167
05	1953 #	1672	-0-	-281	-0-	1624	2	48	9	N	44	169	1			42
06	1890 #	1820	-0-	-70	-0-	1652	2	168	9	N	153	168	1			27
07	1674 #	1632	-0-	-42	-0-	1555	2	77	9	N	70					97
*08	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	1730	2	164	9	N	149					246

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														
IPACT														
GILMAN														
78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
425810														
WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM ET AL														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248														

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
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		N	-0-			27
08	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	1327	2		N	-0-			27

ROSENBERG (YEGUA 8120)														
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
JACKSON, H. ET AL														
78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
496670														
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128														

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
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			91
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

ROSENBERG (5025 FRIO)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
617546														
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031														

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702														

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)												
CML EXPLORATION, LLC												
AMERICAN BRECO UNIT												
WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
*07	8446	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-		80
*08	8270	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2		N	-0-		80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
FOSTER FARMS-SHALLOW												
WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
07	2188		2188	-0-	-0-	4906	2188	2	N	-0-		16
*08	1350		1350	-0-	-0-	4906	1350	2	N	-0-		16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
BENTON TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF. 12056 - 12428												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	N	3		294
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		294

AMERICAN BRECO															
WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 11958 - 12584															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	4980	2	319	9	N	290	179	1	203
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		203			203
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		203			203
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-		203			203
07	5301	X	2122	-0-	-3179	-0-	2061	2	61	9	N	55	177	1	81
08	5301	X	333	-0-	-4968	-0-	327	2	6	9	N	5			86

ROSENBERG, NORTH (4340)												
CML EXPLORATION, LLC												
DYER SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG, NORTH (5200)												
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.												
ROBINOWITZ												
WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	6169 X	1124	-0-	-5045	-0-	1124 2		N	-0-	-0-
08	5983 X	2	-0-	-5981	-0-	2 2		N	-0-	-0-

BRECO-DYER		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988		
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
07	2635 X	1115	-0-	-1520	-0-	1115 2		N	-0-	359
*08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-	359

DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890		
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
07	2294 X	1228	-0-	-1066	-0-	1137 2	91 9	N	83	82
*08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5610 2	22 9	N	20	102

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		
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5041 2	25 9	N	23	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	47
07	5084 X	1139	-0-	-3945	-0-	1102 2	37 9	N	34	81
08	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	4379 2	25 9	N	23	104

DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674		
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
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1093 2	12 9	N	11	98
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	922 2	15 9	N	14	112

DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665		
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	56
07	2573 X	1194	-0-	-1379	-0-	1133 2	61 9	N	55	111
08	3348 X	2968	-0-	-380	-0-	2958 2	10 9	N	9	120

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648													
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2	N	-0-		38
*08		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14332	14332	-0-	-0-	640		10	1	N	4588	4546	524
								5047	9				
04		14714	14714	-0-	-0-	640		10	1	N	4469	4531	462
								4916	9				
05		13417	13417	-0-	-0-	640		10	1	N	4088	4105	445
								4497	9				
06		12382	12382	-0-	-0-	640		10	1	N	3751	3475	721
								4126	9				
07		14326	14326	-0-	-0-	640		10	1	N	4254	4266	709
								4679	9				
*08		12757	12757	-0-	-0-	640		10	1	N	3807	4237	279
								4188	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07		7750 #	7532	-0-	-218	-0-		7532	2	N	-0-		28
08		7688 #	7178	-0-	-510	-0-		7178	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2	N	-0-				63
*08	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	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
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					
07	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	368	1	2380	2	N	154	176 1 2 8 60
						169	9					
*08	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2086	2	N	149	4 8 205
						164	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

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
07	2046 #	1775	-0-	-271	-0-	1636	3	139	9	N	126	173	1			56
08	2046 # NO RPT	-0-	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					56

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	16025	16025	-0-	-0-	7637	1706	1	13756	3	N	512	377	1		410
04	25125	25125	-0-	-0-	7637	563	9	21847	3	N	637	749	1	2 8	296
05	26340	26340	-0-	-0-	7637	701	9	23029	3	N	698	862	1		132
06	900	24124	-0-	23224	30861	2543	1	21315	3	N	555	556	1	5 8	126
*07	46886	23662	-0-	-23224	7637	2198	1	20770	3	N	568	512	1		182
08	930	NO RPT	-0-	-930	6707	611	9			N	NO RPT				182

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
 PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

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
07	1395 #	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	N	4				117
08	1395 #	1360	-0-	-35	-0-	1358	2	2	9	N	2				119

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - P&A 05/29/14												

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
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-	
07	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	468	1	4153	2	N	135	186 1	145
						149	9						
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-		145
05	6386 X	1771	-0-	-4615	-0-	54	1	1665	2	N	47		192
						52	9						
06	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	540	1	8787	2	N	296	352 1	136
						326	9						
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	651	1	5567	2	N	148	179 1	105
						163	9						
*08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	651	1	4954	2	N	142		247
						156	9						

OIL AND GAS DIVISION

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5	1	2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	1	3

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	589 #		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
08	527 #		-0-	-0-	-527	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

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

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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							
07	127162 #	28784	-0-	-98378	-0-	1830	1	25625	2	N	1208	1620	1	50
						1329	9							
08	120683 #	-0-	-0-	-120683	-0-					N	-0-			50

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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2)		81851 858		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
C & E OPERATING, INC.		120079														
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 269858		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138								
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
07	7905	4968	-0-	-2937	-0-	4884	2	84	9	N	76	170	1			130
08	7905	7267	-0-	-638	-0-	7153	2	114	9	N	104	172	1			62

SEABREEZE (8700)				81851 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189098	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 10772	PERF. 8722	- 8728				
M	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	

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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
03		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
ORYX-SUN FEE				WELL #: 2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185	- 8200				
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)				81853 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 9972	- 10028			
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)				81853 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10350 - 10376	
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

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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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	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
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		5070	-0-	-0-	-5070	247886			N	-0-			51
*07		5239	-0-	-0-	-5239	242647			N	-0-			51
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	242647			N	NO RPT			51

SEALY (FRIO 3300)				81948 065	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
RANCH HOMES - ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	214501	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	3217 - 3221	
M	O	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988									
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	172451	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4062 - 4074	
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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 9036	- 9094					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064	- 10084					
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-
07	806 N	536	-0-	-270	-0-	29 1	507 2	N	-0-					-0-
08	248 N	41	-0-	-207	-0-	3 1	38 2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526	- 9534					
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
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1985 2	54 9	Y	49	180	1			127
08	2170 X	1561	-0-	-609	-0-	1509 2	52 9	Y	47					174

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875	- 9890					
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-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-					-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	-0-					-0-

ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 203442	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9876	- 9908					
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-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786
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		
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-		
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	62 1	2171 2	N	-0-	-0-		
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	60 1	1716 2	N	-0-	-0-		

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326
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-	15 9	582 2	N	8			150
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	34 1	908 2	N	10			160
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	9 9	696 2	N	7			167
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	29 1	1087 2	N	5			172
						8 9						
						30 1						
						6 9						

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385
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-	4 9	350 2	N	-0-			204
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	18 1	3632 2	N	-0-			204
07	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	170 1	1996 2	N	3			207
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	85 1		N	-0-			207
						3 9						

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466
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-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	116 1	1153 2	N	-0-			-0-
*08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	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				
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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					
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70 1	819 2	N	17	36 1	7
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	19 9	354 2	N	12	13 1	6
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	40 1	130 2	N	54	39 1	21
06	870 N	278	-0-	-592	-0-	13 9	58 9	N	53	54 1	20
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	189 1		N	-0-	14 1	6
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	59 9		N	-0-	4 1	2

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			
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	13302 2	N	220	234 1	47
07	6500	10550	-0-	4050	63885	1445 1	9667 2	N	200	212 1	35
*08	15500	15220	-0-	-280	63605	242 9		N	208	202 1	41
						663 1					
						220 9					
						845 1	14146 2	N			
						229 9					

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A			
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
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		10
*08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A					
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
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		32
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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	
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			11	
*08		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					
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	
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			11	
*08		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			11	

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115					
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-	
07		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2		Y	-0-			-0-	
08		31 #	22	-0-	-9	-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					
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	
07		93 #	62	-0-	-31	-0-		62	2		N	-0-			24	
08		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2		N	-0-			24	

ROITSCH, E. M.			WELL #: 2		RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5060 - 5068					
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-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		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					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14																

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17

LIBERTY		WELL #:		3	RRCID ->	131894	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4991 - 5012			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

LIBERTY, E.		WELL #:		4	RRCID ->	132533	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	5031 - 5054			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11

LIBERTY, P.		WELL #:		5	RRCID ->	133664	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	4969 - 4979			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14															

KELLY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	150662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	5099 - 5137			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14															

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153													
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138			
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				30
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	-0-	2	2		N	-0-				30
05	124 #	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2		N	-0-				30
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				30
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	30	7		-0-
08	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	42	7	2
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			2

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170														
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
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	33	7	-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044														
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
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
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	7	-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040														
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
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			29
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			29

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
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-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
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
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			29
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	56	7	-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853															
03		186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		155 #	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908															
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
*07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			29
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993															
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
*07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			29
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068															
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
07		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			29
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006															
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
07		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			29
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926															
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
07		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			29
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			29

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153																	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		124 #	61	-0-	-63	-0-		61 2			N	-0-					137
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-		77 2	13	9	N	12					149
05		124 #	102	-0-	-22	-0-		84 2	18	9	N	16	130	1			35
06		120 #	74	-0-	-46	-0-		74 2			N	-0-					35
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					37
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					37

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030																	
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
07		124 #	79	-0-	-45	-0-		79 2			Y	-0-					29
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986																	
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
07		124 #	79	-0-	-45	-0-		79 2			Y	-0-					29
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065																	
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-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960 PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068																	
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
07		93 #	72	-0-	-21	-0-		72 2			N	-0-					33
08		93 #	68	-0-	-25	-0-		68 2			N	-0-					33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169 STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939																	
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 #	224	-0-	-76	-0-		224 2			N	-0-					78
07		434 #	206	-0-	-228	-0-		206 2			N	-0-					78
08		434 #	182	-0-	-252	-0-		182 2			N	-0-					78

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
MIKULEC -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	46	
07	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 2		N	-0-	46	
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169 2		N	-0-	46	

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884	
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 #	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	10	
07	248 #	16	-0-	-232	-0-	16 2		N	-0-	10	
08	248 #	21	-0-	-227	-0-	21 2		N	-0-	10	

MATTINGLY		WELL #:		2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032	
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	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	10	
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-	10	
08	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-	10	

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945	
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	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	14	
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	14	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	14	

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014	
*03	93 #	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	Y	1	40	
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	40	
*05	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 2		Y	-0-	40	
*06	DLQ G-10	73	-0-	73	172	71 2	2 9	Y	2	42	
*07	DLQ G-10	60	-0-	60	232	59 2	1 9	Y	1	43	
08	DLQ G-10	114	-0-	114	346	113 2	1 9	Y	1	44	

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077	
*03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44 2	1 9	Y	1	27	
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	27	
*05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63 2	1 9	Y	1	28	
*06	DLQ G-10	46	-0-	46	110	45 2	1 9	Y	1	29	
*07	DLQ G-10	37	-0-	37	147	37 2		Y	-0-	29	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-	29	

MATTINGLY		WELL #:		1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064	
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	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	50	
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	50	
*08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	50	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		34
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		34
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		34

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
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	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		17
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		17
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		17

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
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 #	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		-0-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-		-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
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 #	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		60
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		60
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		60

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
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 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		60
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		60
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		60

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
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 #	370	-0-	-50	-0-	370	2	N	-0-		27
07	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-		27
08	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-		27

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1 9 Y	1		16
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2 9 Y	2		18
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2	1 9 Y	1		19
06	DLQ G-10	34	-0-	34	71	32	2	2 9 Y	2		21
07	DLQ G-10	31	-0-	31	102	30	2	1 9 Y	1		22
08	DLQ G-10	36	-0-	36	138	34	2	2 9 Y	2		24

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	N	2		75
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	N	5	1 8	79
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1		80
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73 2	3 9	N	3		83
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	74 2	3 9	N	3		86
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	78 2	3 9	N	3		89

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	139 2	10 9	N	9		116
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	130 2	10 9	N	9		125
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	137 2	10 9	N	9	100 1	34
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	132 2	17 9	N	15		49
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	138 2	15 9	N	14		63
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	137 2	12 9	N	11		74

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	Y	1		16
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1		17
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36 2	1 9	Y	1		18
06	DLQ G-10	34	-0-	34	71	32 2	2 9	Y	2		20
07	DLQ G-10	31	-0-	31	102	30 2	1 9	Y	1		21
08	DLQ G-10	36	-0-	36	138	34 2	2 9	Y	2		23

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	234 2	6 9	N	5		87
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	99 2	2 9	N	2		89
05	155 #	91	-0-	-64	-0-	89 2	2 9	N	2		91
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211 2	3 9	N	3		94
07	248 #	186	-0-	-62	-0-	180 2	6 9	N	5		99
08	248 #	203	-0-	-45	-0-	170 2	33 9	N	30	109 1	20

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		13
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		13
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		13
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-		13
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-		13
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-		13

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	N	1		32
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		32
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	143 2	1 9	N	1		33
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	139 2	2 9	N	2		35
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-		35
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	146 2	1 9	N	1		36

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	N	3		30
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179 2	3 9	N	3		33
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	180 2	2 9	N	2		35
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	174 2	2 9	N	2		37
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-		37
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	182 2	3 9	N	3		40

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-		55
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4	59
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5	64
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5	69
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2	71
*08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	73

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
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	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		33
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		33
*08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
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	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		13
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		13
*08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		13

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
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	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		18
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		18
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		18

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
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	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		15
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		15
*08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		15

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 131154		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 4964 - 4977		
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 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		21
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		21
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		21

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113		
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 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		28
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-		28
08	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-		28

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-				73
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-				73
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				73

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
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	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2			77
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5			82
*08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2			84

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
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	172 R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7			40
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			40
*08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2			42

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
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 #	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-			98
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			98
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			98

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
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 #	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-			50
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			50
*08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			50

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
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 #	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-			26
07	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-			26
08	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-			26

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043				
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	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			21
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			21
*08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			81
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			81
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			81

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130
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 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			63
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			63
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			63

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145
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	16
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4 9 N	4			20
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6 9 N	5			25
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8 9 N	7			32
*08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3 9 N	3			35

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198
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	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			48
07	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6 9 N	5			53
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			53

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062
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 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			20
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			20
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			20

STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082
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	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			35
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			35
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #	89	-0-	-1	-0-	87 2	2 9	N	2		55
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-		55
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		55

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125			
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 #	83	-0-	-7	-0-	70 2	13 9	N	12	88 1	21
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	70 2	7 9	N	6		27
08	93 #	16	-0-	-77	-0-	15 2	1 9	N	1		28

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230			
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 #	263	-0-	-7	-0-	257 2	6 9	N	5		58
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	269 2	3 9	N	3		61
08	372 #	250	-0-	-122	-0-	247 2	3 9	N	3		64

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988			
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 #	112	-0-	-8	-0-	109 2	3 9	N	3		110
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 2	3 9	N	3		113
*08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	107 2	36 9	N	33	101 1	45

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138			
*03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44 2	1 9	Y	1		27
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1		28
*05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63 2	1 9	Y	1		29
*06	DLQ G-10	46	-0-	46	110	45 2	1 9	Y	1		30
*07	DLQ G-10	37	-0-	37	147	37 2		Y	-0-		30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	260	113 2		Y	-0-		30

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210			
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 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A			
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 #	160	-0-	-20	-0-	148 2	12 9	N	11		99
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152 2	15 9	N	14	64 1	49
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	153 2	10 9	N	9		58

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	34 1	317 2	N	26		70
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	29 9	289 2	N	26		96
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	30 1	253 2	N	25		121
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	29 9	254 2	N	18		139
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28 9	336 2	N	52		191
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	423 2	N	19	178 1	32
						20 9					
						50 1					
						57 9					
						46 1					
						21 9					

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A		
03	DLQ G-10	6910	-0-	6910	6910	493 1	6209 2	N	189	179 1	173
04	13554 X	6644	-0-	-6910	-0-	208 9	5983 2	N	173	181 1	165
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	471 1	6264 2	N	179	175 1	169
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	190 9	5893 2	N	167	176 1	160
07	6045 X	5039	-0-	-1006	-0-	496 1	4498 2	N	138	183 1	115
*08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	197 9	6176 2	N	146	156 1	105
						465 1					
						184 9					
						389 1					
						152 9					
						493 1					
						161 9					

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446		
03	DLQ G-10	12851	-0-	12851	12851	1189 1	11398 2	N	240	314 1	147
04	21774 X	8923	-0-	-12851	-0-	264 9	7873 2	N	163	173 1	137
05	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	871 1	11387 2	N	234	182 1	189
06	11940 X	11901	-0-	-39	-0-	179 9	10539 2	N	214	186 1	217
07	12338 X	8155	-0-	-4183	-0-	1203 1	7154 2	N	128	171 1	174
08	12338 X	10085	-0-	-2253	-0-	257 9	8904 2	N	178	183 1	169
						1127 1					
						235 9					
						860 1					
						141 9					
						985 1					
						196 9					

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
LINN OPERATING, INC.				501545									
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A	
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	105	1	209	2	N	5		72
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	217	1	164	2	N	2		74
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	119	1	157	2	N	1		75
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	105	1	205	2	N	2		77
07	403 N	243	-0-	-160	-0-	90	1	153	2	N	-0-		77
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	150	1	133	2	N	10		87

BARKLEY, LOUIS				WELL #:	2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12294 - 12356	
03	2170 N	1233	-0-	-937	-0-	445	1	738	2	N	45		129
04	2100 N	849	-0-	-1251	-0-	272	1	544	2	N	30		159
05	2170 N	1080	-0-	-1090	-0-	293	1	756	2	N	28		187
06	1200 N	539	-0-	-661	-0-	225	1	304	2	N	9	174 1	22
07	868 N	146	-0-	-722	-0-	108	1	38	2	N	-0-		22
08	1085 N	764	-0-	-321	-0-	219	1	521	2	N	22		44

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	
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	547	3	58	9	N	53	183 1	96
04	660 #	179	-0-	-481	-0-	147	3	32	9	N	29		125
05	744 #	23	-0-	-721	-0-	2	3	21	9	N	19		144
06	720 #	27	-0-	-693	-0-	1	3	26	9	N	24		168
07	744 #	3	-0-	-741	-0-	1	3	2	9	N	2		170
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		170

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	
03	527 X	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1		92
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		92
05	527 X	272	-0-	-255	-0-	271	2	1	9	N	1		93
06	510 X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-		93
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		92
*08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-		92

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

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
03	2480 X	2189	-0-	-291	-0-	2081 2	108 9	N	98				129
04	2640 X	1936	-0-	-704	-0-	1845 2	91 9	N	83	167	1		45
05	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	2015 2	120 9	N	109				154
06	2640 X	2040	-0-	-600	-0-	1967 2	73 9	N	66	165	1		55
07	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	1993 2	81 9	N	74				129
08	2201 X	2034	-0-	-167	-0-	1935 2	99 9	N	90	178	1		41

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

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

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
07	1860 X	700	-0-	-1160	-0-	700 2		N	-0-				195
*08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-				195

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

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
07	4123 X	2288	-0-	-1835	-0-	2288 2		N	-0-				227
08	3968 X	589	-0-	-3379	-0-	589 2		N	-0-				227

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

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
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3070 2	107 9	N	97				205
08	3472 X	1047	-0-	-2425	-0-	1022 2	25 9	N	23	171	1		57

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

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
07	12462 X	10669	-0-	-1793	-0-	10536 2	133 9	N	121				233
08	12462 X	10111	-0-	-2351	-0-	10026 2	85 9	N	77	183	1		127

SHEPHERD (WX CONS) FAMCOR OIL, INC. ALLAR		//CONT.// 83047 400 //CONT.// 261273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10936	- 10958								
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
07	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4107	2	51	9	N	46	173	1			85
*08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4918	2	39	9	N	35					120

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 11085	PERF.10087	- 10218								
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
07	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2425	2	288	9	N	262	177	1			295
08	3069 X	1733	-0-	-1336	-0-	1507	2	226	9	N	205	342	1			158

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10827	- 10848								
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
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2263	2	480	9	N	436	531	1			147
*08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1021	2	452	9	N	411	355	1			203

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10472	- 10490								
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
07	6324 X	4612	-0-	-1712	-0-	4136	2	476	9	N	433	516	1			142
08	6262 X	5208	-0-	-1054	-0-	4718	2	490	9	N	445	347	1			240

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10398	- 10414								
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
07	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2782	2	73	9	N	66					193
08	3534 X	2955	-0-	-579	-0-	2835	2	120	9	N	109	177	1			125

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10128	- 10140								
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
07	8649 X	4313	-0-	-4336	-0-	4040	2	273	9	N	248	178	1			270
*08	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8836	2	363	9	N	330	345	1			255

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11192	PERF.10304	- 10500								
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
07	3441 X	2452	-0-	-989	-0-	2410	2	42	9	N	38	178	1			88
08	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3282	2	55	9	N	50					138

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
FIVE-JAB, INC.		271310													
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		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		
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
						53 9				
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	36 1	356 2	N	44	301
						48 9				
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	96 1	224 2	N	117	82
						129 9			336 1	
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	15	97

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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
SKIP		WELL #:		1	RRCID ->	271196	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13272 - 13312		
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
07	104594	63394	-0-	-41200	403321	62383	3	1011	9	N	919	946	1	277
*08	104594	52351	-0-	-52243	351078	51560	3	791	9	N	719	755	1	241

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)													83107 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.													945936									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE										
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	9	9 1	1									
						10	9															
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	3	Y	7	7 1	1									
						8	9															
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	3	Y	8	8 1	1									
						9	9															
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	8	8 1	1									
						9	9															
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	3	Y	8	8 1	1									
						9	9															
08	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	68	1	1199	3	Y	9	9 1	1									
						10	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1	1 1	-0-									
						1	9															
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-		-0-									
						4	1	62	3	Y	-0-		-0-									
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-									
						4	1	77	3	Y	-0-		-0-									
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1 1	-0-									
						1	9															
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1 1	-0-									
						1	9															
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	1	1 1	-0-									
						1	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
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-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
08	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	
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-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
08	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	
03	T. A.	101	-0-	101	101	4	1	67	3	Y	27	29 1	2									
						30	9															
04	T. A.	175	-0-	175	276	8	1	142	3	Y	23	22 1	3									
						25	9															
05	T. A.	196	-0-	196	472	9	1	162	3	Y	23	24 1	2									
						25	9															
06	584 X	112	-0-	-472	-0-	4	1	80	3	Y	25	24 1	3									
						28	9															
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	26	26 1	3									
						29	9															
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	27	27 1	3									
						30	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	7172	-0-	-330	-0-	384 1	6741 3	Y	43	46 1		3
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	47 9	7396 3	Y	37	35 1		5
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	41 9	8270 3	Y	33	35 1		3
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	470 1	7328 3	Y	39	38 1		4
07	7502 X	7224	-0-	-278	-0-	36 9	6810 3	Y	36	35 1		5
*08	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	402 1	9991 3	Y	44	44 1		5
						43 9						
						374 1						
						40 9						
						567 1						
						48 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	34 1	599 3	Y	328	339 1		25
04	1020 N	343	-0-	-677	-0-	361 9	245 3	Y	76	90 1		11
05	1488 N	1143	-0-	-345	-0-	14 1	987 3	Y	91	86 1		16
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	84 9	1470 3	Y	209	205 1		20
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	56 1	1388 3	Y	184	184 1		20
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	100 9	1377 3	Y	198	194 1		24
						81 1						
						230 9						
						76 1						
						202 9						
						78 1						
						218 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	104 3	Y	2	2 1		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 9	95 3	Y	1	1 1		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	165 3	Y	1	1 1		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 9	127 3	Y	1	1 1		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	1	1 1		-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	7 1	130 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						7 1						
						1 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	174 1	3050 3	Y	51	54 1		4
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	56 9	2963 3	Y	43	41 1		6
05	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	170 1	3049 3	Y	43	45 1		4
06	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	47 9	2947 3	Y	28	30 1		2
07	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	173 1	2783 3	Y	14	14 1		2
08	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	47 9	2522 3	Y	18	19 1		1
						162 1						
						31 9						
						153 1						
						15 9						
						143 1						
						20 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10094 - 10336			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530					
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	175	1	14	3	Y	159	165	1			12
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	3	156	9	Y	142	136	1			18
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	172	1	15	3	Y	156	166	1			8
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	111	1	15	3	Y	101	99	1			10
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	96	1	15	3	Y	87	88	1			9
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	106	1	16	3	Y	96	93	1			12

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950			TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A					
03	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	839	1	14715	3	Y	24	25	1			2
04	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	814	1	14182	3	Y	20	19	1			3
05	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	807	1	14198	3	Y	20	21	1			2
06	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	746	1	13586	3	Y	21	21	1			2
07	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	743	1	13532	3	Y	23	22	1			3
*08	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	24	24	1			3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10035 - 10098			
03	6262 X	6168	-0-	-94	-0-	331	1	5796	3	Y	37	39	1			3
04	6060 X	5985	-0-	-75	-0-	323	1	5629	3	Y	30	29	1			4
05	6293 X	6149	-0-	-144	-0-	329	1	5785	3	Y	32	33	1			3
06	6090 X	5993	-0-	-97	-0-	310	1	5648	3	Y	32	32	1			3
07	6293 X	6257	-0-	-36	-0-	324	1	5893	3	Y	36	35	1			4
*08	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	339	1	5983	3	Y	37	37	1			4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945			TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376					
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-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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							
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	143	1	2608	3	Y	99	99	1	11
						109	9							
08	2945 N	2868	-0-	-77	-0-	148	1	2602	3	Y	107	105	1	13
						118	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346														
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							
07	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	59	1	1079	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	56	1	981	3	Y	12	12	1	1
						13	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
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							
07	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	59	1	1081	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	60	1	1065	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
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							
07	2635 X	1763	-0-	-872	-0-	91	1	1657	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	2635 X	2557	-0-	-78	-0-	136	1	2403	3	Y	16	16	1	2
						18	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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
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-				
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-				
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-				

SHERIDAN GAS UNIT												WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074	
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	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	
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													
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	713	1	12970	3	Y	76	74	1			9				
							84	9													
*08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	741	1	13057	3	Y	79	79	1			9				
							87	9													

SHERIDAN GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212	
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													
07	6913	X	6781	-0-	-132	-0-	351	1	6386	3	Y	40	38	1			5				
							44	9													
08	6913	X	6643	-0-	-270	-0-	354	1	6244	3	Y	41	41	1			5				
							45	9													

SHERIDAN GAS UNIT												WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	7037 X	6534	-0-	-503	-0-	350	1	6140	3	Y	40	43 1	3
						44	9						
04	6810 X	6346	-0-	-464	-0-	343	1	5966	3	Y	34	32 1	5
						37	9						
05	6727 X	6590	-0-	-137	-0-	352	1	6201	3	Y	34	36 1	3
						37	9						
06	6510 X	6488	-0-	-22	-0-	336	1	6112	3	Y	36	35 1	4
						40	9						
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	345	1	6271	3	Y	31	31 1	4
						34	9						
*08	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	356	1	6277	3	Y	39	39 1	4
						43	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
03	3751 X	3472	-0-	-279	-0-	186	1	3253	3	Y	30	32 1	2
						33	9						
04	3630 X	3414	-0-	-216	-0-	184	1	3202	3	Y	25	24 1	3
						28	9						
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	187	1	3290	3	Y	26	27 1	2
						29	9						
06	3480 X	3335	-0-	-145	-0-	172	1	3133	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
07	3565 X	3385	-0-	-180	-0-	175	1	3179	3	Y	28	28 1	3
						31	9						
08	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	184	1	3251	3	Y	30	30 1	3
						33	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A													
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	194	1	3394	3	Y	16	17 1	2
						18	9						
04	4950 X	2490	-0-	-2460	-0-	135	1	2345	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
05	5115 X	3802	-0-	-1313	-0-	204	1	3584	3	Y	13	15 1	-0-
						14	9						
06	4950 X	2456	-0-	-2494	-0-	127	1	2317	3	Y	11	9 1	2
						12	9						
07	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	164	1	2991	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
08	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	198	1	3485	3	Y	19	19 1	2
						21	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	174	3	Y	3	3	1	-0-
						3							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	290	3	Y	2	2	1	-0-
						2							
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	378	3	Y	2	2	1	-0-
						2							
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	449	3	Y	2	2	1	-0-
						2							
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	387	3	Y	2	2	1	-0-
						2							
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	448	3	Y	3	3	1	-0-
						3							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	150	2623	3	Y	16	17	1	1
						18							
04	2700 X	2661	-0-	-39	-0-	144	2502	3	Y	14	13	1	2
						15							
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	150	2642	3	Y	13	14	1	1
						14							
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	145	2649	3	Y	14	14	1	1
						15							
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	146	2654	3	Y	16	15	1	2
						18							
*08	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	161	2830	3	Y	16	16	1	2
						18							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985				
03	12431 X	11917	-0-	-514	-0-	639	11200	3	Y	71	76	1	5
						78							
04	12030 X	11497	-0-	-533	-0-	621	10809	3	Y	61	58	1	8
						67							
05	12121 X	11613	-0-	-508	-0-	621	10925	3	Y	61	64	1	5
						67							
06	11730 X	11316	-0-	-414	-0-	585	10661	3	Y	64	62	1	7
						70							
07	12121 X	11579	-0-	-542	-0-	599	10905	3	Y	68	67	1	8
						75							
08	11904 X	10830	-0-	-1074	-0-	577	10175	3	Y	71	71	1	8
						78							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1191 1	20892 3	Y	47	50 1	4		
04	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1165 1	20284 3	Y	39	38 1	5		
05	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	1172 1	20621 3	Y	41	42 1	4		
06	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1100 1	20034 3	Y	39	39 1	4		
07	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	1141 1	20769 3	Y	44	43 1	5		
*08	22207 X	22207	-0-	-0-	-0-	1189 1	20968 3	Y	45	45 1	5		

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	175	182 1	13		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	193 9	19 3	Y	156	149 1	20		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	172 9	73 3	Y	170	181 1	9		
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	187 9	23 3	Y	115	113 1	11		
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	127 9	37 3	Y	103	103 1	11		
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	113 9	116 3	Y	112	109 1	14		

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164
03	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	253 1	4435 3	Y	28	30 1	2		
04	4830 X	4565	-0-	-265	-0-	31 9	4293 3	Y	24	23 1	3		
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	246 1	4589 3	Y	25	26 1	2		
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	26 9	4498 3	Y	26	25 1	3		
07	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	28 9	4354 3	Y	23	23 1	3		
*08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	247 1	4830 3	Y	29	29 1	3		

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	68 L	RRCID ->	043055	COMPL. DATE	12/06/1967	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	N/A
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	86 1	1517 3	Y	9	9 1	1		
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	10 9	1508 3	Y	7	7 1	1		
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87 1	1539 3	Y	8	8 1	1		
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	8 9	1491 3	Y	8	8 1	1		
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	87 1	1472 3	Y	8	8 1	1		
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	9 9	1441 3	Y	9	9 1	1		

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)	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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		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														
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874														
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		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														
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							
07		930 N	849	-0-	-81	-0-	39 1	716 3	Y	85	86 1			9
							94 9							
08		961 N	894	-0-	-67	-0-	43 1	750 3	Y	92	90 1			11
							101 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
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							
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	539 3	Y	22	21 1			3
							24 9							
*08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	545 3	Y	23	23 1			3
							25 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	3689 X	3657	-0-	-32	-0-	196 1	3437 3	Y	22	23 1	2		
04	3510 X	3303	-0-	-207	-0-	178 1	3106 3	Y	17	17 1	2		
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	196 1	3448 3	Y	19	19 1	2		
06	3540 X	3453	-0-	-87	-0-	179 1	3253 3	Y	19	19 1	2		
07	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	188 1	3415 3	Y	20	20 1	2		
08	3658 X	3493	-0-	-165	-0-	186 1	3284 3	Y	21	21 1	2		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620		
03	9176 X	9172	-0-	-4	-0-	492 1	8622 3	Y	53	56 1	4		
04	8880 X	8818	-0-	-62	-0-	476 1	8292 3	Y	45	43 1	6		
05	9176 X	8975	-0-	-201	-0-	480 1	8445 3	Y	45	47 1	4		
06	8880 X	8739	-0-	-141	-0-	452 1	8236 3	Y	46	45 1	5		
07	9176 X	8989	-0-	-187	-0-	465 1	8469 3	Y	50	49 1	6		
08	9176 X	8991	-0-	-185	-0-	480 1	8454 3	Y	52	52 1	6		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9005 - 9014		
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46 1	811 3	Y	21	22 1	2		
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1	713 3	Y	17	17 1	2		
05	651 N	502	-0-	-149	-0-	26 1	455 3	Y	19	19 1	2		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47 1	865 3	Y	18	18 1	2		
07	806 N	477	-0-	-329	-0-	24 1	431 3	Y	20	20 1	2		
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37 1	650 3	Y	21	21 1	2		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616		
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

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-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

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							
07	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	780	1	14206	3	Y	26	25	1	3
						29	9							
*08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	27	27	1	3
						30	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

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							
07	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	83	1	1513	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	3	Y	15	15	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

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							
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	195	1	3557	3	Y	520	522	1	56
						572	9							
08	4247 X	3879	-0-	-368	-0-	175	1	3085	3	Y	563	549	1	70
						619	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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							
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	175	175	1	19
						193	9							
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	188	184	1	23
						207	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
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							
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
*08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	20	20	1	2
						22	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
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							
07	2790 X	161	-0-	-2629	-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	233	1	4107	3	Y	13	11	1	2
						14	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
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							
07	6045 X	5832	-0-	-213	-0-	301	1	5475	3	Y	51	50	1	6
						56	9							
08	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	308	1	5433	3	Y	53	53	1	6
						58	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2440	-0-	-815	-0-	131	1	2290	3	Y	17	19	1	1
04	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	152	1	2639	3	Y	16	15	1	2
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	3	Y	16	17	1	1
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	197	1	3595	3	Y	17	16	1	2
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	162	1	2951	3	Y	18	18	1	2
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	214	1	3769	3	Y	19	19	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	92	1	1613	3	Y	16	17	1	1
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	14	13	1	2
05	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1581	3	Y	14	15	1	1
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	3	Y	15	14	1	2
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	3	Y	16	16	1	2
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	17	17	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
03	4743 X	3201	-0-	-1542	-0-	171	1	3000	3	Y	27	29	1	2
04	4110 X	3078	-0-	-1032	-0-	166	1	2887	3	Y	23	22	1	3
05	4216 X	2957	-0-	-1259	-0-	158	1	2777	3	Y	20	22	1	1
06	3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	137	1	2495	3	Y	15	14	1	2
07	3503 X	2540	-0-	-963	-0-	131	1	2390	3	Y	17	17	1	2
08	3193 X	2702	-0-	-491	-0-	144	1	2538	3	Y	18	18	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	3	Y	18	20	1	1
						20	9							
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	206	1	3584	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	219	1	3848	3	Y	16	17	1	1
						18	9							
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	208	1	3785	3	Y	17	16	1	2
						19	9							
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	219	1	3987	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
*08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	205	1	3620	3	Y	18	18	1	2
						20	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
03	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	171	1	3007	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
04	3330 X	2896	-0-	-434	-0-	156	1	2721	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
05	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	174	1	3063	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	168	1	3057	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
08	3255 X	2928	-0-	-327	-0-	156	1	2750	3	Y	20	20	1	2
						22	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	155	1	2709	3	Y	14	16	1	1
						15	9							
04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	21	19	1	3
						23	9							
05	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	203	1	3565	3	Y	14	17	1	-0-
						15	9							
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	373	1	6798	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	322	1	5861	3	Y	22	21	1	3
						24	9							
*08	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	320	1	5645	3	Y	24	24	1	3
						26	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		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			
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
07	16275	7216	-0-	-9059	-0-	7075	3	141	9	N	128	164	1		77
08	16275	6102	-0-	-10173	-0-	5985	3	117	9	N	106				183

BLAKE			WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5153 - 5156			
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
07	36952	36102	-0-	-850	3973	35950	3	152	9	N	138	190	1		128
*08	36952	34291	-0-	-2661	1312	34147	3	144	9	N	131				259

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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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
03	24490	-0-	-0-	-24490	103494		N	25			110
04	23700	2167	-0-	-21533	81961	1996 2	N	155	179 1		86
05	24490	75	-0-	-24415	57546	75 2	N	-0-			86
06	62598	5052	-0-	-57546	-0-	4885 2	N	152			238
*07	20444 R	20444	-0-	-0-	-0-	19898 2	N	496	578 1		156
08	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT			156
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
03	2077 #	1563	-0-	-514	-0-	1082 2	N	437	573 1		215
04	2010 #	1929	-0-	-81	-0-	1399 2	N	482	368 1		329
05	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	335	377 1		287
06	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	361	360 1		288
*07	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3261 2	N	421	376 1		333
*08	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			333
MARY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264388	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 8774 - 8784
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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 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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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
07	403	X	39	-0-	-364	-0-	21 2	18 9	N	16			215
08	403	X	333	-0-	-70	-0-	311 2	22 9	N	20			235
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874											
CUNNINGHAM, MARY J.		WELL #:	7	RRCID ->	210920	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7724 PERF. 6816 - 6820				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		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
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16399 - 16422			
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		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					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398					
03		130293 X	113490	-0-	-16803	-0-	4384 1108 9	107998	2	N	1007	1075	1		223
04		123720 X	106603	-0-	-17117	-0-	3917 1067 9	101619	2	N	970	899	1		294
05		124124 X	101890	-0-	-22234	-0-	3270 1012 9	97608	2	N	920	888	1		326
06		112770 X	92524	-0-	-20246	-0-	2888 869 9	88767	2	N	790	882	1		234
07		116126 X	103199	-0-	-12927	-0-	3184 965 9	99050	2	N	877	711	1		400
08		113491 X	101176	-0-	-12315	-0-	3097 925 9	97154	2	N	841	885	1		356

SILVERSPoon (TEX SAl SAND) LINN OPERATING, INC. REHAK		//CONT.// //CONT.//	83662 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
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 #:	3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	14504 -	14567		
03		2542 X	651	-0-	-1891	-0-	147 1 21 9	483 2		N		19				363
04		2460 X	2076	-0-	-384	-0-	348 1 12 9	1716 2		N		11	172 1			202
05		2542 X	1589	-0-	-953	-0-	211 1 21 9	1357 2		N		19				221
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	300 1 6 9	2156 2		N		5	177 1			49
07		2139 X	1795	-0-	-344	-0-	288 1 9 9	1498 2		N		8				57
*08		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	354 1 25 9	1918 2		N		23				80
				WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	17058 -	17122		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	262996	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	4836 -	4840		
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y		-0-				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	256314	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	10383 -	10403		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	214684	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	1912 -	1915		
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-
07		1395 #	1349	-0-	-46	-0-	1349 3			N		-0-				-0-
08		2139 #	1187	-0-	-952	-0-	1187 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		
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
03	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	231 1	1768 3	N	78 185 1	57
04	2490 #	1589	-0-	-901	-0-	86 9	1308 3	N	72	129
05	2573 #	1703	-0-	-870	-0-	202 1	1424 3	N	67 164 1	32
06	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	79 9	2139 3	N	103	135
*07	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	205 1	2231 3	N	96 171 1	60
*08	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	74 9	2327 3	N	89	149
						259 1				
						113 9				
						304 1				
						106 9				
						252 1				
						98 9				

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HITEX RESOURCES, LP		390521								
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

SMITH POINT, EAST (F-22)		84315 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HITEX RESOURCES, LP		390521								
MCNEIR, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	790
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004										

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)												
KOVAR OPERATING, LLC												
GEORGE RANCH												
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
448984												
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	Y	40
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	Y	40
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	6	1	30	2	Y	-0-
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	Y	-0-
07		124 N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	Y	-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-

GEORGE RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558												
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	1
							11	9				
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	1
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	Y	1

GEORGE RANCH												
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEORGE RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403												
03		DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	1272	1	6772	2	Y	4
04		DLQ G-10	7061	-0-	7061	15105	1234	1	5827	2	Y	4
05		DLQ G-10	7810	-0-	7810	22915	1393	1	6417	2	Y	4
06		29022 X	6107	-0-	-22915	-0-	933	1	5116	2	Y	10
							58	9				
07		6789 X	5890	-0-	-899	-0-	941	1	4777	2	Y	-0-
							172	9				
08		6789 X	5262	-0-	-1527	-0-	930	1	4163	2	Y	15
							169	9				

GEORGE RANCH												
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884												
03		DLQ G-10	290	-0-	290	290	46	1	244	2	Y	-0-
04		DLQ G-10	1427	-0-	1427	1717	249	1	1178	2	Y	-0-
05		DLQ G-10	3434	-0-	3434	5151	613	1	2821	2	Y	-0-
06		10501 X	5350	-0-	-5151	-0-	825	1	4525	2	Y	-0-
07		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	833	1	4224	2	Y	-0-
*08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	822	1	3683	2	Y	-0-

GEORGE RANCH												
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

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

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

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
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	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

03	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	336	1	1788	2	Y	230	236	1			48
						253	9									
04	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3968	200	1	947	2	Y	404	452	1			-0-
						444	9									
05	DLQ G-10	1183	-0-	1183	5151	178	1	821	2	Y	167	167	1			-0-
						184	9									
06	2900 N	1045	-0-	-1855	3296	95	1	523	2	Y	388	346	1			42
						427	9									
07	3100 N	793	-0-	-2307	989	96	1	488	2	Y	190	207	1			25
						209	9									
*08	1722 N	733	-0-	-989	-0-	95	1	426	2	Y	193	173	1			45
						212	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2975	-0-	-125	1402	462	1	2460	2	Y	48	49 1	12
04	3000 N	1981	-0-	-1019	383	53	9	1588	2	Y	52	64 1	-0-
05	2759 N	1696	-0-	-1063	-0-	57	9	1361	2	Y	35	35 1	-0-
06	2880 N	1037	-0-	-1843	-0-	296	1	849	2	Y	30	27 1	3
07	2046 N	1040	-0-	-1006	-0-	39	9	793	2	Y	83	86 1	-0-
08	1705 N	933	-0-	-772	-0-	155	1	691	2	Y	80	72 1	8
						33	9						
						91	9						
						88	9						

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

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-
07	930 N	534	-0-	-396	-0-	88	1	446	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	475	-0-	-424	-0-	87	1	388	2	Y	-0-		-0-

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

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-	3	9	86	2	Y	-0-	5 1	27
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	18	1	76	2	Y	6	5 1	28
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	14	1	71	2	Y	10	13 1	25
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	9	61	2	Y	10	9 1	26
						14	1						
						11	9						

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

03	9300	7197	-0-	-2103	-0-	1020	1	5431	2	Y	678	705 1	68
04	6090 #	5961	-0-	-129	-0-	746	9	4362	2	Y	614	682 1	-0-
05	6758 #	4152	-0-	-2606	-0-	924	1	2960	2	Y	499	499 1	-0-
06	6960 #	5067	-0-	-1893	-0-	675	9	3820	2	Y	500	425 1	75
07	7192 #	4876	-0-	-2316	-0-	643	1	3566	2	Y	552	599 1	28
08	7192 #	4416	-0-	-2776	-0-	549	9	3109	2	Y	557	501 1	84
						697	1						
						550	9						
						607	9						
						694	1						
						613	9						

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)		84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC		400091										
HARRISON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708			
M 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
03	36301 #	32076	-0-	-4225	-0-	558 1	30328 2	N	1082	939 1		417
04	33660 #	30192	-0-	-3468	-0-	1190 9	28607 2	N	950	948 1	4 8	415
05	33585 R	33585	-0-	-0-	-0-	540 1	31876 2	N	1046	1113 1	1 8	347
06	32430 #	31001	-0-	-1429	-0-	1045 9	29434 2	N	934	933 1	1 8	347
07	32116 #	30206	-0-	-1910	-0-	558 1	28665 2	N	894	927 1	3 8	311
08	33573 #	29141	-0-	-4432	-0-	1151 9	27635 2	N	862	878 1	3 8	292
						540 1						
						1027 9						
						983 9						
						948 9						

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 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
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
07	248 N	18	-0-	-230	-0-	16 2	2 9	N	2			81
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	N	2			83

KRENEK, J.		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
		027200										
		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198			
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
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
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909 2	9 9	N	8			142
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	687 2	8 9	N	7			149

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
		027200										
		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082			
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
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
07	310 X	24	-0-	-286	-0-	21 2	3 9	N	3			43
08	310 X	106	-0-	-204	-0-	106 2		N	-0-			43

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			
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
03	125891 #	118840	-0-	-7051	-0-	31 1	117811 2	N	907	1056 1		169
04	120360 #	109392	-0-	-10968	-0-	998 9	108423 2	N	854	886 1	5 8	132
05	127286 #	75499	-0-	-51787	-0-	30 1	74816 2	N	598	530 1	2 8	198
06	123180 #	96578	-0-	-26602	-0-	939 9	95710 2	N	762	705 1		255
07	127286 #	99557	-0-	-27729	-0-	25 1	98484 2	N	947	882 1	3 8	317
08	118854 #	98601	-0-	-20253	-0-	658 9	97968 2	N	547	698 1	4 8	162
						30 1						
						838 9						
						31 1						
						1042 9						
						602 9						

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

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
03	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1084	2	9 9	N	8			48
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2751	2	42 9	N	38			86
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313	2	55 9	N	50			136
06	1050 N	790	-0-	-260	-0-	786	2	4 9	N	4			140
07	1550 N	817	-0-	-733	-0-	795	2	22 9	N	20			160
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			160

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			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	691	2	N	194	194	1	-0-
06		1796 N	1796	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	1085	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		
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
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	31			224
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			231

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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902		
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			229
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)		84697 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135										
PICA INVESTMENT		WELL #: D 1		RRCID -> 159218		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10313 - 10328		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		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
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	167	1	52
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31			83

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	651 X	264	-0-	-387	-0-	29 46	1 9	189	2	N	42	192	1		83
08	589 X	239	-0-	-350	-0-	23 63	1 9	153	2	N	57				140
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486					
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
07	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	444 226	1 9	2928	2	N	205	291	1		38
08	4154 X	3602	-0-	-552	-0-	446 239	1 9	2917	2	N	217	194	1		61
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DU JAY, JOYCE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342					
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
07	1488 X	1202	-0-	-286	-0-	151 55	1 9	996	2	N	50	162	1		32
08	1581 X	1227	-0-	-354	-0-	152 77	1 9	998	2	N	70				102

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)			84697 660		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN			
ACOCK OPERATING LIMITED			003596											
BLACK STONE GAS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 192034			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

SOUR LAKE, E. (9920)			84697 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN				
PENWELL ENERGY, INC.			652943												
VASTAR FEE			WELL #: 3		RRCID -> 265914			COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	2	N	-0-			90
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	1519	2	N	17			107

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			84699 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN						
CIMAREX ENERGY CO.			153438														
CRISSEY, SHARON			WELL #: 1		RRCID -> 235315			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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		
07		16864 X	16768	-0-	-96	-0-	1891	1	14602	2	N	250	267	1	35	8	55
08		16988 X	16664	-0-	-324	-0-	1891	1	14499	2	N	249	186	1	29	8	89

JACK KNIFE			WELL #: 1		RRCID -> 239765			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	924	1	7314	3	N	965	982	1	152		
04		7110 X	6230	-0-	-880	-0-	878	1	4453	3	N	817	568	1	401		
05		7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	925	1	4063	3	N	812	952	1	261		
06		7110 X	5798	-0-	-1312	-0-	900	1	3966	3	N	847	956	1	152		
07		7347 X	5944	-0-	-1403	-0-	928	1	4128	3	N	807	750	1	209		
08		7347 X	6155	-0-	-1192	-0-	930	1	4304	3	N	837	907	1	2	8	137

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	245420	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9841 - 9907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	11377 X	9474	-0-	-1903	-0-	2016	1	7168	3	N	264	347 1	28 8 70
08	11377 X	9389	-0-	-1988	-0-	2046	1	7037	3	N	278	254 1	24 8 70

GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290	
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
07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	460	1	2360	3	N	478	563 1	102
08	3782 X	3443	-0-	-339	-0-	463	1	2478	3	N	456	466 1	2 8 90

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079	
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
07	3565 X	3483	-0-	-82	-0-	930	1	2132	2	N	383	482 1	56 8 130
08	3472 X	3467	-0-	-5	-0-	906	1	2243	2	N	289	165 1	43 8 211

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	403 1	1119 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	403 1	1051 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			
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.		104965										
DUNCAN, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813			
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
07		149 X	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		18
*08		151 X	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		18

DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918			
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
07		2480 X	2449	-0-	-31 B	-0-	2362 2	87 9	N	79		203
08		2728 X	2379	-0-	-349 B	-0-	2369 2	10 9	N	9		212

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			
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-
07		2232 #	1908	-0-	-324	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
08		2232 #	2219	-0-	-13	-0-	2219 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

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-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3100 N	241	-0-	-2859	3204	153	2	88	9	N	80				1176
04	3000 N	289	-0-	-2711	493	71	1	75	2	N	130				1306
05	870 N	377	-0-	-493	-0-	143	9	238	2	N	110				1416
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	18	1	91	9	N	83	190	1		1309
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	121	9	91	9	N	83	375	1		1017
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	135	2	241	2	N	99				1116
						167	2								
						36	1								
						109	9								

SPLENDORA (YEGUA 6600)		85245 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236													
BLACK STONE SOUTHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 273185		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6610 - 6612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45
04	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45
05	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45
06	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45
07	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45
08	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-				45

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
HIGHTOWER, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3206 - 3216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	5954 R	5954	-0-	-0-	237
04	6243 R	6243	-0-	-0-	42
05	6252 R	6252	-0-	-0-	47
06	6264 R	6264	-0-	-0-	67
07	6393 R	6393	-0-	-0-	80
*08	6347 R	6347	-0-	-0-	81

OIL AND GAS DIVISION

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) CH4 ENERGY II, LLC S.J.R.A. UNIT		85446 300 142195	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
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
WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956												
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S		85717 120 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
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
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S		85717 140 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
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
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S		85724 140 819006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON							
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
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S		85724 140 385533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON							
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
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S		85724 145 385533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
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
WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B)			85727 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
S. T. 444-S UNIT			WELL #:	4-U	RRCID ->	142144	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7948 - 8106
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
S. T. 444-S UNIT			WELL #:	1AL	RRCID ->	159837	COMPL. DATE	08/18/1996	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	6274 - 6813
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A)			85727 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
S. T. 444-S UNIT			WELL #:	1AL	RRCID ->	147188	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	6896 - 6904
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A)		85727 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767									
S.T. 444-S UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 142246		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 6952 - 6972	
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767									
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 142145		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8140 - 8238	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767									
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 142245		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 6156 - 6460	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	291	1	14084	2	N	-0-			-0-
08	11842 X	9963	-0-	-1879	-0-	445	1	9518	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	4459	-0-	-904	-0-	31	1	4421	2	N	6			295
04	4740 X	2092	-0-	-2648	-0-	7	9	2076	2	N	-0-			295
05	4898 X	4092	-0-	-806	-0-	32	1	4049	2	N	10			305
06	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	11	9	4048	2	N	4			309
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	31	1	4834	2	N	15			324
08	4464 X	3055	-0-	-1409	-0-	4	9	3018	2	N	10			334
						39	1							
						17	9							
						26	1							
						11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

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	Y	2			10
06	923	379	-0-	-544	B	-182	379	2	Y	-0-			10
07	0	602	-0-	602	B	420	602	2	Y	-0-			10
08	1736	N	-0-	-1736	B	-0-			Y	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C COND * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
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-									
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	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
08	SI MULT	-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	
03	151 N	151	-0-	-0-		151 1		N -0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-		154 1		N -0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8		147 1		N -0-	-0-
06	150 N	141	-0-	-9		141 1		N -0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8		147 1		N -0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14		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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-				N 10	104
04	0 N	-0-	-0-	-0-				N 4	108
05	0 N	-0-	-0-	-0-			89 1	N 27	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-				N 28	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-				N 28	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-				N 30	132
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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

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

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CREEK (10200 WILCOX)												
WALTER EXPLORATION COMPANY												
GRIFFITH "A"												
86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
895231												
WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
03		3751	2102	-0-	-1649	-0-	100	1	1885	2	N	240
							117	9				
04		2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	2	N	346
							117	9				
05		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	100	1	2555	2	N	244
							95	9			188 1	
06		2550 #	1016	-0-	-1534	-0-	100	1	872	2	N	284
							44	9				
07		3100 #	460	-0-	-2640	-0-	100	1	281	2	N	356
							79	9				
08		3100 #	683	-0-	-2417	-0-	100	1	549	2	N	387
							34	9				

STYLES BAYOU (9850)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
VIEMAN, L. D.												
86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
521516												
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)												
LONE OAK ENERGY INC												
BLK. 32												
86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
506578												
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUBLIME (WILCOX 9100)												
LONE OAK ENERGY INC												
BLK 47												
86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
506578												
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAREY												
WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180												
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.		127449													
HAINES		WELL #:	A 3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446				
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1													
		WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452				
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
							20	9							
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	33			140
							36	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3637	2	N	64			204
							70	9							
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	131	1	3533	2	N	15	171	1	48
							17	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				
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			144
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126 - 10146				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
ROBERTSON, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 150222		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8728 - 8732								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-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								
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101									
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2	RRCID -> 036610	COMPL. DATE 06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8575	-	8579		
M	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #: 31	RRCID -> 145251	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8466	-	8474		
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-	35
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	35
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	35
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	35
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	35
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	35

THOMASSON, SADIE E.			WELL #: 1	RRCID -> 197764	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8304	-	8308		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	1966	-0-	1966	1966	1359	2	607	9	552	456 1 96
06	14B2	EXT	939	-0-	939	2905	833	2	106	9	96	192
07	14B2	EXT	568	-0-	568	3473	361	2	207	9	188	172 1 208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3473				N	142	172 1 178

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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10456	-	10478		
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8853	-	8863		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//												
SIANA OIL & GAS TAYLOR		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
		779259		WELL #: 2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10184 - 10237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		1 1	95 2	Y	-0-		56
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
		617101		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8701 - 8707
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
		617101		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)												
PONDEROSA OIL & GAS, LLC J. L. EVANS RANCH		86965 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
		670093		WELL #: 1		RRCID -> 264337		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9986 - 9992
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		779259		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433
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
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		1 1	97 2	Y	-0-		255
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		255

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY				86966 500 844133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #: 1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12420	- 12456				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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	
07	40052	5979	-0-	-34073	7993	5922 3	57 9	N	52			244	
*08	13513 R	5520	-0-	-7993	-0-	5462 3	58 9	N	53	166 1		131	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HAMMAN				87165 460 559624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
				WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242				

03	13299 X	164	-0-	-13135	-0-	79 1	85 3	N	-0-			89	
04	12600 X	1610	-0-	-10990	-0-	39 1	1568 3	N	3			92	
						3 9							
05	11594 X	1871	-0-	-9723	-0-	46 1	1797 3	N	25			117	
						28 9							
06	6510 X	129	-0-	-6381	-0-	3 1	126 3	N	-0-			117	
07	1860 X	421	-0-	-1439	-0-	421 3		N	-0-			117	
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			117	

COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710				

03	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	1133 1	8944 3	N	178	206 1		252	
						196 9							
04	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	271 1	9084 3	N	-0-			252	
05	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1116 1	9276 3	N	-0-			252	
06	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	1101 1	14765 3	N	195	195 1		252	
						215 9							
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	642 1	6240 3	N	42	195 1		99	
						46 9							
*08	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9546 3	229 9	N	208	198 1		109	

HAMMAN				WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220	- 15234				

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	

COLLINS				WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299	- 15378				

*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	978 1	2715 3	N	-0-			127	
*04	4410 X	2877	-0-	-1533	-0-	83 1	2787 3	N	6			133	
						7 9							
*05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-	1021 1	3046 3	N	-0-			133	
*06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	1191 1	4304 3	N	-0-			133	
*07	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	298 1	2893 3	N	-0-			133	
08	4061 X	950	-0-	-3111	-0-	940 3	10 9	N	9			142	

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-20550	-0-					N	52	250
07	21235 X	15663	-0-	-5572	-0-	279	1	15331	3	N	48	192 1 106
*08	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	21454	3	51	9	N	46	152

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624												
03	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	1533	1	21147	3	N	98	201 1 245
04	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	562	1	19312	3	N	-0-	245
05	21346 X	21346	-0-	-0-	-0-	604	1	20732	3	N	9	254
06	19020 X	18256	-0-	-764	-0-	490	1	17501	3	N	241	400 1 95
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-	265	9			N	271	190 1 176
*08	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21049	3	317	9	N	288	198 1 266

COLLINS												
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376												
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	19652 X	19652	-0-	-0-	-0-	291	1	19361	3	N	-0-	25
07	1612 X	847	-0-	-765	-0-	15	1	832	3	N	-0-	25
08	6448 X	118	-0-	-6330	-0-	118	3			N	-0-	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												
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	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												
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-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-	-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-				-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	117	2	102	9	N	93	93	1		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
08	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13

CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7272 - 7300				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
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
07	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	5785	2	131	9	N	119			182
*08	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7424	2	160	9	N	145	187	1	140

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
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
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	82	1	376	2	Y	22			31
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	Y	14	29	1	16

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
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
07	1457 N	465	-0-	-992	-0-	81	1	373	2	Y	10			24
08	1612 N	684	-0-	-928	-0-	141	1	525	2	Y	16	26	1	14

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073									
TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914	- 10078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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						
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	29		60
						32	9						
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	30	58 1	32
						33	9						

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715	- 10725	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
SIZEMORE		WELL #:		1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528		PERF.10132	- 10158	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224		PERF.12788	- 12952		
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	1 8 117
						367	9						
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						
07	43524 X	32274	-0-	-11250	-0-	310	1	31533	2	N	392	389 1	1 8 219
						431	9						
08	34286 X	30267	-0-	-4019	-0-	310	1	29546	2	N	374	404 1	189
						411	9						

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.//		88304 242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169		RRCID -> 243795		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016				
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	
03	14663 X	6640	-0-	-8023	-0-	248 1	6345 2	N	43		192	
04	11490 X	6495	-0-	-4995	-0-	255 1	6122 2	N	107	208 1	1 8	90
05	11873 X	4261	-0-	-7612	-0-	233 1	3967 2	N	55			145
06	10560 X	130	-0-	-10430	-0-	4 1	126 2	N	-0-			145
07	8277 X	2053	-0-	-6224	-0-	115 1	1837 2	N	92			237
08	6727 X	279	-0-	-6448	-0-	101 9	25 1	N	2			239

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		642718		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229			
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
03	775 N	391	-0-	-384 B	-0-	2 1	371 2	N	16		110
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	18 9	763 2	N	17		127
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	2 1	517 2	N	10		137
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-	19 9		N	3		140
*07	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	1 1	911 2	N	12		152
*08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	11 9	714 2	N	13		165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
WELL #: 2		642718		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048			
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	4 1	3063 2	N	97	152 1	54
04	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	107 9	3365 2	N	81		135
05	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	4 1	2851 2	N	82		217
06	2010 N	981	-0-	-1029 B	-0-	89 9	923 2	N	52	192 1	77
07	2077 N	464	-0-	-1613 B	-0-	2 1	441 2	N	20		97
*08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	90 9	1457 2	N	30		127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TARPON SW		88380 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC		741936		RRCID -> 236337		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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							
07	104411	104411	-0-	-0-	-0-	310	1	94219	2	N	8984	8669	1	595
						9882	9						1	8
*08	102352	102352	-0-	-0-	-0-	310	1	92326	2	N	8833	9037	1	391
						9716	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010												

BRACEWELL ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347		
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.	2959	-0-	2959	2959	1082	1	1877	2	Y	-0-	82
07	T. A.	13199	-0-	13199	16158	1986	1	11147	2	Y	60	142
08	T. A.	16697	-0-	16697	32855	2061	1	14583	2	Y	48	190

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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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				
03	4991 #	2211	-0-	-2780	-0-	467	1	417	3	Y	1206	1206	1	-0-
04	7620 #	7181	-0-	-439	-0-	1327	9	5394	3	Y	1298	1298	1	-0-
05	7874 #	3294	-0-	-4580	-0-	359	1	1428	9					
06	7620 #	6143	-0-	-1477	-0-	419	1	1497	3	Y	1253	1253	1	-0-
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	1378	9	4220	3	Y	1414	1414	1	-0-
08	7409 #	4737	-0-	-2672	-0-	368	1	1509	3	Y	1351	1351	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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							
07		5611 #	404	-0-	-5207	-0-	240	1	164	9	N	149	159	1	167
							90	1	399	9	Y	363	263	1	267
08		6262 #	489	-0-	-5773	-0-									

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		

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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		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		

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

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-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		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		

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							
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							
07		19468 #	4683	-0-	-14785	-0-	196	1	4308	3	Y	163	163	1	-0-
							179	9							
08		19282 #	610	-0-	-18672	-0-	215	1	281	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)			89352 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP JR			WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8956 R	8956	-0-	-0-	-0-	411 1	2779 3	N	2706	2564 1	375	
						2789 5	2977 9					
04	7830 #	6521	-0-	-1309	-0-	374 1	170 3	N	2079	2179 1	275	
						3690 5	2287 9					
05	16758	16758	-0-	-0-	-0-	426 1	11203 3	N	4663	4784 1	154	
						5129 9						
06	11907 R	11907	-0-	-0-	-0-	430 1	6869 3	N	4189	4068 1	275	
						4608 9						
07	9610 #	3161	-0-	-6449	-0-	371 1	2790 9	N	2536	2711 1	100	
08	16771 #	4224	-0-	-12547	-0-	361 1	871 5	N	2720	2510 1	310	
						2992 9						
BP GOOD			WELL #:	2	RRCID ->	273809	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6057 - 6063
07	0	1082	-0-	1082	1082	2 1	1080 5	N	-0-		-0-	
08	5166	6982	-0-	1816	2898	27 1	1782 3	Y	94	94 1	-0-	
						5070 5	103 9				-0-	
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC			89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: FORT BEND		
MYERS, A. E.			215343									
MYERS, A. E.			WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOOTH, T. R.			WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 48		RRCID -> 161556		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	T. A.	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161639		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3748 - 4380		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3448 - 3464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2791 - 2796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449 PERF. 2952 - 2980		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 1744 - 1748		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2046 - 2058		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453 PERF. 3834 - 3854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174 PERF. 2932 - 2937		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, F. I. ETAL -A-		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
WELL #: 65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 2896 - 2916							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2879 - 2899					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1636 - 1646					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 58		RRCID -> 200361		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4913 - 4962					
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	50 1	6 2	21 9	N	19	168 1				79
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	92 1	1 2	186 9	N	169	169 1				79
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	46 1	3 2	257 9	N	234	171 1				142
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52 1	5 2	68 9	N	62					204
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	87 1	14 2	112 9	N	102	169 1				137
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	182 1	69 2	4 4	N	-0-					137
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1848 - 1870					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3386 - 3398					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	3448 - 3458			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3472 - 3476			
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
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	1	9	2	N	-0-				1
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	64	1	25	2	N	77				78
						1	4	85	9						

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	2410 - 2414			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4872 - 4880			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970 - 2985			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2780 - 2787		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		94	RRCID ->	263274	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	1728 - 1732		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - P&A 07/07/14														
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354 - 4360		
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-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A		
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:	5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 - 7386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH		89527 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BOOTH, F. I.		WELL #:	3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF. N/A		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:	6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		215343										
		WELL #:	5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		215343										
		WELL #:	26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926 - 4936		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		215343										
		WELL #:	22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3912 - 3921			
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
07	14B2 EXT	56	-0-	56	56	48	1	8	2	N	-0-			1
08	14B2 EXT	26	-0-	26	82	18	1	8	2	N	-0-			1
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #:		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700		
								PERF. 4009 - 4015		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 225929		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 4018 - 4024	
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GORKA-GEORGE GU		WELL #:		RRCID -> 231720		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4018 - 4032	
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-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GORKA, JIM		WELL #:		RRCID -> 232400		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4011 - 4024	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	15810	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-			100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 # NO RPT	-0-	-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		
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	4785	-0-	-315	-0-	4722	2	63	9	N	57	181	1	106
*07	5430	5430	-0-	-0-	-0-	5362	2	68	9	N	62			168
*08	5435	5435	-0-	-0-	-0-	5400	2	35	9	N	32			200

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		
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 #	1462	-0-	-368	-0-	1426	2	36	9	N	33	188	1	58
07	1891 #	1142	-0-	-749	-0-	1128	2	14	9	N	13			71
08	1891 #	1204	-0-	-687	-0-	1200	2	4	9	N	4			75

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFFLFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

03	4216 #	3428	-0-	-788	-0-	120	1	3272	2	N	33	61
04	3750 #	3344	-0-	-406	-0-	120	1	3189	2	N	32	93
05	3875 #	3258	-0-	-617	-0-	120	1	3106	2	N	29	122
06	3420 #	2801	-0-	-619	-0-	120	1	2652	2	N	26	148
07	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	120	1	3417	2	N	18	166
08	3441 #	3048	-0-	-393	-0-	120	1	2906	2	N	20	186

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	43400 #	20840	-0-	-22560 B	-48263	20654	2	186	9	Y	169	652	1	197
08	34069 N	28596	-0-	-5473 B	-48263	27928	2	668	9	Y	607	719	1	85
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -48263													

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

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
07	17622	26226	-0-	8604 B	112265	25699	2	527	9	N	479	568	1	106
08	16065	26223	-0-	10158 B	122423	25649	2	574	9	N	522	566	1	62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 122423													

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
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-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2	33			
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2	35			
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	35			
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	N	4	39			
07	1581 N	719	-0-	-862	-0-	719	2			N	-0-	39			
08	1519 N	657	-0-	-862	-0-	657	2			N	-0-	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		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	556	1	52	2	N	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	169	1	191	2	N	-0-	-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	360	1	444	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1110 1	104 2	N	-0-		88
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	545 1	615 2	N	-0-		88
*08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	524 1	646 2	N	-0-		88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345												
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-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
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
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		147
*08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363												
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-
07		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
*08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 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												
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
07		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		167
08		1891 #	1501	-0-	-390	-0-	1501 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												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	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	
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-	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-	
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-		-0-	

TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439		
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-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #:		2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516
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-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		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		
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-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

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-
07	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 2		N	-0-			-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

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-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

OIL AND GAS DIVISION

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL (KOBBS)		90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #: 3		RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375		
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-
07	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
08	1829 #	1747	-0-	-82	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
LEWIS, SAM		WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404		
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		70
04	192 R	192	-0-	-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
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	216 2	N	-0-		70
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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
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	
07	2821 #	2756	-0-	-65	-0-	1920 3	836 9	N	760	758 1	1 8	49	
08	2821 #	2754	-0-	-67	-0-	1937 3	817 9	N	743	736 1		56	

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
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-	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	Y	-0-			-0-	

MAGNOLIA REALTY				WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 -	1676
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-		

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
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (MIOCENE 1750)		//CONT.//		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
MARTENS, HULDA		WELL #:		2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 1735 - 1745		
M	O	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

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
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	Y	-0-			1
08		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)				90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
TOMBALL G U 2		WELL #:		22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:		3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556		
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-
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-		476	2	N	-0-			-0-
*08	407	R	407	-0-	-0-	-0-		407	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

HIRSCH, WM			WELL #: 1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5612	PERF. 2708	-	2712
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750						
HILLGEIST, E			WELL #: 1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2860	-	2863
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MUELLER, E. E.			WELL #: 2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214	-	3220
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752						
TOMBALL GU 1			WELL #: 14	RRCID -> 126017	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 5571	PERF. 3325	-	3337
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	214 1	N	-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382 1	N	-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	177 1	N	-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	227 1	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3320) //CONT.// 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:	21	RRCID ->	051663	COMPL. DATE	11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5483 - 5490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
HILLGEIST, E.		WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 5486 - 5494	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MAGNOLIA REALTY		862750									
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 3922 - 3930	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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	
06	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	276 1	1089 2	Y	2	66 1	28	
07	3379 X	708	-0-	-2671	-0-	327 1	374 2	Y	6		34	
08	3100 X	1816	-0-	-1284	-0-	365 1	1440 2	Y	10		44	

KOBBS A			WELL #: 1		RRCID -> 242710			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835	
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	
06	2370 X	2105	-0-	-265	-0-	424 1	1673 2	Y	7	101 1	44	
*07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	453 1	2638 2	Y	4		48	
08	3255 X	1999	-0-	-1256	-0-	402 1	1589 2	Y	7		55	

TANDEM ENERGY CORPORATION			835707		RRCID -> 146082			COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862	
TOMBALL GAS UNIT 9			WELL #: 15									
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750		RRCID -> 008592			COMPL. DATE 11/02/1961			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439	
MUELLER, E. E.			WELL #: 4 F									
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	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	53		70	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	34		104	

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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	775 #	470	-0-	-305	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
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
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		434
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	91	2	32	9	N	29		463

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11738 - 11807	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	162216	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11710 - 11735	
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
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		455
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4531	2	98	9	N	89		544

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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
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
07	961 N	230	-0-	-731	-0-	230 2		N	-0-			197
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1377 2	41 9	N	37			234

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			183
*08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2333 2	57 9	N	52			235

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

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-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESLER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		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-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-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

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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	53 1	1576 2	Y	-0-	-0-
*08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	53 1	2048 2	Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2S		RRCID ->		156073		COMPL. DATE		09/29/1995		TOTAL DEPTH		13713		PERF.12179 - 12280	
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-									
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-									
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-									

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		7		RRCID ->		168059		COMPL. DATE		12/29/1997		TOTAL DEPTH		15958		PERF.11806 - 11906	
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-									
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	124 1	265 2	Y	-0-	-0-									
08	310 N	51	-0-	-259	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-									

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID ->		234686		COMPL. DATE		06/23/2007		TOTAL DEPTH		19739		PERF.12274 - 12312	
03	7285 X	5708	-0-	-1577	-0-	515 1	5022 2	Y	155	173	1								91
04	6600 X	5213	-0-	-1387	-0-	171 9						4550	2	Y	150	176	1		65
05	6820 X	4705	-0-	-2115	-0-	498 1						4039	2	Y	137	75	1		127
06	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	165 9						4117	2	Y	108	176	1		59
07	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	515 1						4431	2	Y	105				164
08	5704 X	4654	-0-	-1050	-0-	119 9						4037	2	Y	93	171	1		86

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	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

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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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					
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7524 - 7543
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-	8
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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

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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/09/2014 - P&A 06/09/14										

OIL AND GAS DIVISION

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.		496332										
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040		PERF. N/A		
M	O	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
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005												

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885		
03	32238	32238	-0-	-0-	223264	675 1	29432 3	N	1937	1962	1	355
						2131 9						
04	31796	31796	-0-	-0-	223264	654 1	28905 3	N	2034	2107	1	282
						2237 9						
05	54875	28977	-0-	-25898	197366	654 1	26208 3	N	1923	1954	1	251
						2115 9						
06	30126	23314	-0-	-6812	190554	564 1	20916 3	N	1667	1745	1	173
						1834 9						
*07	31713	25073	-0-	-6640	183914	673 1	22262 3	N	1944	1948	1	169
						2138 9						
*08	31713	13660	-0-	-18053	165861	673 1	10997 3	N	1809	1570	1	408
						1990 9						

TRULL GAS UNIT		91571 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		661328										
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A		
03	67465	21954	-0-	-45511	-0-	558 1	19129 3	N	2061	1864	1	281
						2267 9						
04	34524	20262	-0-	-14262	-0-	540 1	17885 3	N	1670	1736	1	215
						1837 9						
05	16972	16972	-0-	-0-	-0-	540 1	14937 3	N	1359	1420	1	154
						1495 9						
06	11337 R	11337	-0-	-0-	-0-	521 1	9688 3	N	1025	1062	1	117
						1128 9						
*07	23250	15948	-0-	-7302	-0-	381 1	14180 3	N	1261	1062	1	316
						1387 9						
*08	23250	40432	-0-	17182	17182	622 1	37428 3	N	2165	2304	1	177
						2382 9						

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
PHANTOM OIL & GAS		661328												
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496 - 6506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	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			
03	3224 #	2117	-0-	-1107	-0-	248 1	1829 2	N	36					169
04	3030 #	1951	-0-	-1079	-0-	40 9	1681 2	N	27					196
05	2418 #	1840	-0-	-578	-0-	240 1	1562 2	N	27	3 8				220
06	2340 #	1605	-0-	-735	-0-	30 9	1342 2	N	21	153 1	9 8			79
*07	2325 #	1711	-0-	-614	-0-	248 1	1446 2	N	15					94
08	2108 #	1715	-0-	-393	-0-	23 9	1446 2	N	19					113
						17 9								
						21 9								

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)		91983 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039												
BATCHELDER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	212150	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13966	PERF.	9514 - 9524			
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																		

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 LGDC CORPORATION 500227
 SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 11384 - 11434

M	O	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10930 - 10959

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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10663 - 10684

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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

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

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M	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
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	
07	5921 #	5202	-0-	-719	-0-	4894	3	308	9	Y	280	251	1	116	
08	5611 #	5477	-0-	-134	-0-	5154	3	323	9	Y	294	250	1	160	

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			117

MARQUEE CORPORATION 526675
 COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

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
*07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1515	2	31	9	N	28			227
*08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1496	2	58	9	N	53	194	1	86

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

03	11625 #	8649	-0-	-2976	-0-	8462	3	187	9	Y	170	244	1	1 8	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
07	11842 #	8981	-0-	-2861	-0-	8854	3	127	9	Y	115	103	1	1 8	47
08	10695 #	10116	-0-	-579	-0-	9992	3	124	9	Y	113	98	1		62

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MARQUEE CORPORATION 526675
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

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
07	589 X	561	-0-	-28	-0-	557	2	4	9	N	4				154
08	651 X	475	-0-	-176	-0-	472	2	3	9	N	3				157

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 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
03		72974 X	19874	-0-	-53100	-0-	19681 2	41 4	N	138		225
							152 9					
04		46710 X	45406	-0-	-1304	-0-	44993 2	107 4	N	278	373 1	130
							306 9					
05		59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	59115 2	128 4	N	480	393 1	217
							528 9					
06		57592 X	57592	-0-	-0-	-0-	57064 2	125 4	N	366	322 1	261
							403 9					
07		53115 X	53115	-0-	-0-	-0-	52619 2	123 4	N	339	368 1	232
							373 9					
08		59768 X	53865	-0-	-5903	-0-	52538 2	864 4	N	421	536 1	117
							463 9					
UMBRELLA POINT (F- 9)				92388 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC				748009								
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #:		11-L	RRCID ->	140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 8556 - 8559	
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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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	
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
*11	360	-0-	-0-	-360	19666			Y	-0-	421 7	-0-	
*12	372	-0-	-0-	-372	19294			Y	-0-		-0-	
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	16194			Y	-0-		-0-	
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	13394			Y	-0-		-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-		-0-	

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86		92392 265 748009		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
		WELL #:	1RU	RRCID ->	172915	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	11249	PERF.	9960 - 9982	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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			
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
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1416	1	4136	2	Y	19	22	1	9
*08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1368	1	3222	2	Y	19	16	1	12

LANGHAM, EMILY -A-		92392 265 748009		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
		WELL #:	4	RRCID ->	060934	COMPL. DATE	02/03/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		92397 200 313121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
		WELL #:	2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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)	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	
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
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	17 9	11 9	Y	10	12 1	5
08	1302 N	749	-0-	-553	-0-	768 1	10 9	Y	9	8 1	6
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388			
03	3937 X	2886	-0-	-1051	-0-	1281 1	1549 2	Y	51	39 1	27
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	56 9	9504 2	Y	17	33 1	11
05	3937 X	1015	-0-	-2922	-0-	743 1	51 9	Y	46	43 1	14
06	3090 X	1052	-0-	-2038	-0-	19 9	34 9	Y	31	24 1	21
07	7378 X	1132	-0-	-6246	-0-	964 1	43 2	Y	30	37 1	14
08	7378 X	1124	-0-	-6254	-0-	1018 1	31 9	Y	28	24 1	18
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 132643		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LANGHAM, W. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 134097		COMPL. DATE 11/06/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842			
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	726 1	1951 2	Y	55	78 1	33
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	61 9	1676 2	Y	43		76
05	2635 X	2253	-0-	-382	-0-	525 1	1493 2	Y	30	77 1	29
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	47 9	1986 2	Y	31		60
07	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	727 1	1513 2	Y	39		99
08	2728 X	2274	-0-	-454	-0-	33 9	1502 2	Y	-0-		99

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) 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
03	3224 X	2443	-0-	-781	-0-	1127 1	1143 2	Y	157 220 1	94
04	3030 X	2072	-0-	-958	-0-	173 9	1149 2	Y	128	222
05	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	782 1	1493 2	Y	82 222 1	82
06	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	141 9	1421 2	Y	86	168
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1193 1	2311 2	Y	106	274
*08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	90 9	1840 2	Y	91 227 1	138
						1310 1				
						117 9				
						100 9				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080		
03	1984 X	949	-0-	-1035	-0-	760 1	170 2	Y	17 13 1	9
04	1920 X	836	-0-	-1084	-0-	19 9	327 2	Y	6 11 1	4
05	1984 X	1339	-0-	-645	-0-	502 1	547 2	Y	15 14 1	5
06	1740 X	1017	-0-	-723	-0-	7 9	250 2	Y	10 8 1	7
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	775 1	721 2	Y	10 12 1	5
*08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	17 9	910 2	Y	9 8 1	6
						806 1				
						11 9				
						843 1				
						10 9				
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	2852 X	2850	-0-	-2	-0-	1701 1	749 2	Y	364 361 1	195
04	2520 X	1953	-0-	-567	-0-	400 9	709 2	Y	343 351 1	187
05	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	867 1	308 9	Y	280 358 1	109
06	2760 N	2417	-0-	-343	-0-	377 9	250 9	Y	227 176 1	160
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	1987 1	304 9	Y	276 180 1	256
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2167 1	303 9	Y	275 352 1	179
						1993 1				
						2181 1				
LANGHAM, W. W. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006							
03	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	1335	1	2009	2	Y	34	26	1		18
04	DLQ G-10	2627	-0-	2627	6008	916	1	1698	2	Y	12	22	1		8
05	8802 X	2794	-0-	-6008	-0-	1323	1	1438	2	Y	30	29	1		9
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	1325	1	1150	2	Y	21	16	1		14
07	3379 X	2529	-0-	-850	-0-	1324	1	1182	2	Y	21	25	1		10
08	3379 X	2861	-0-	-518	-0-	1322	1	1516	2	Y	21	18	1		13
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320							
03	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	1257	1	3606	2	Y	34	26	1		18
04	4830 X	3392	-0-	-1438	-0-	842	1	2537	2	Y	12	22	1		8
05	4991 X	4744	-0-	-247	-0-	1261	1	3450	2	Y	30	29	1		9
06	4740 X	4355	-0-	-385	-0-	1249	1	3083	2	Y	21	16	1		14
07	4898 X	4291	-0-	-607	-0-	1296	1	2974	2	Y	19	24	1		9
08	4898 X	3684	-0-	-1214	-0-	1255	1	2408	2	Y	19	16	1		12
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134							
03	5022 X	4734	-0-	-288	-0-	1366	1	3312	2	Y	51	40	1		27
04	4080 X	2760	-0-	-1320	-0-	839	1	1902	2	Y	17	33	1		11
05	4123 X	1626	-0-	-2497	-0-	1121	1	454	2	Y	46	43	1		14
06	4590 X	1080	-0-	-3510	-0-	1046	1	34	9	Y	31	24	1		21
07	4743 X	896	-0-	-3847	-0-	871	1	25	9	Y	23	33	1		11
08	4743 X	810	-0-	-3933	-0-	795	1	15	9	Y	14	16	1		9
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144							
03	1395 X	1256	-0-	-139	-0-	1182	1	74	9	Y	67	55	1		35
04	1350 X	692	-0-	-658	-0-	667	1	25	9	Y	23	44	1		14
05	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	955	1	58	9	Y	53	52	1		15
06	1320 X	135	-0-	-1185	-0-	113	1	22	9	Y	20	22	1		13
07	1271 X	399	-0-	-872	-0-	382	1	17	9	Y	15	21	1		7
08	1271 X	602	-0-	-669	-0-	583	1	19	9	Y	17	13	1		11

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	970	1	480	2	Y	32	25	1	17
04	DLQ G-10	931	-0-	931	2416	678	1	240	2	Y	12	21	1	8
05	3705 X	1289	-0-	-2416	-0-	1072	1	164	2	Y	48	40	1	16
06	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	963	1	46	9	Y	42	30	1	28
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1102	1	399	2	Y	40	49	1	19
08	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	1186	1	222	2	Y	38	33	1	24
						42	9							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110					
03	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	1145	1	998	2	Y	101	79	1	53
04	2520 X	1274	-0-	-1246	-0-	744	1	490	2	Y	36	66	1	23
05	2325 X	1415	-0-	-910	-0-	1042	1	292	2	Y	74	76	1	21
06	2250 X	951	-0-	-1299	-0-	905	1	46	9	Y	42	35	1	28
07	2263 X	1264	-0-	-999	-0-	966	1	254	2	Y	40	49	1	19
08	2263 X	972	-0-	-1291	-0-	930	1	42	9	Y	38	33	1	24
						44	9							
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215					
03	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	2051	1	9187	2	Y	338	263	1	177
04	8100 X	6146	-0-	-1954	-0-	1259	1	4758	2	Y	117	219	1	75
05	11842 X	9971	-0-	-1871	-0-	1994	1	7641	2	Y	305	288	1	92
06	11460 X	6657	-0-	-4803	-0-	1715	1	4713	2	Y	208	162	1	138
07	11842 X	6139	-0-	-5703	-0-	1697	1	4207	2	Y	214	252	1	100
08	11625 X	5809	-0-	-5816	-0-	1788	1	3782	2	Y	217	178	1	139
						239	9							
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888					
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-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	1219	1	1641	2	Y	-0-			-0-
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1232	1	1555	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1282	1	2775	2	Y	17	13 1	9
							19	9						
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	969	1	1885	2	Y	6	11 1	4
							7	9						
05		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1448	1	2001	2	Y	15	14 1	5
							17	9						
06		3930 X	2450	-0-	-1480	-0-	1295	1	1144	2	Y	10	8 1	7
							11	9						
07		4061 X	2193	-0-	-1868	-0-	1151	1	1031	2	Y	10	12 1	5
							11	9						
08		4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	1197	1	1316	2	Y	9	8 1	6
							10	9						

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088														
03		3658 X	1812	-0-	-1846	-0-	1300	1	420	2	Y	84	64 1	44
							92	9						
04		2850 X	1202	-0-	-1648	-0-	978	1	192	2	Y	29	55 1	18
							32	9						
05		2945 X	2388	-0-	-557	-0-	1441	1	885	2	Y	56	59 1	15
							62	9						
06		2430 X	1407	-0-	-1023	-0-	1378	1	29	9	Y	26	24 1	17
07		1798 X	1374	-0-	-424	-0-	1345	1	29	9	Y	26	31 1	12
08		2387 X	565	-0-	-1822	-0-	561	1	4	9	Y	4	13 1	3

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130														
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-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	1123	1	1251	2	Y	-0-		-0-
*08		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	1075	1	1037	2	Y	-0-		-0-

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150														
03		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	1959	1	8433	2	N	42	65 1	25
							46	9						
04		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	1259	1	5067	2	N	36		61
							40	9						
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1117	1	2306	2	N	7	53 1	15
							8	9						
06		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1026	1	3490	2	N	9		24
							10	9						
07		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1695	1	6163	2	N	22		46
							24	9						
*08		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	1610	1	4842	2	N	35	43 1	38
							39	9						

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	
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
07	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1091 1	819 2	N 19	24 1	9
08	1891 N	1560	-0-	-331	-0-	1004 1	535 2	N 19	16 1	12

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078		
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
07	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1994 1	9535 2	N 250	305 1	117
08	15779 X	8739	-0-	-7040	-0-	1826 1	6658 2	N 232	201 1	148

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414		
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	97 1	83
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1336 1	2248 2	N 120	147 1	56
*08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	1391 1	2265 2	N 124	101 1	79

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146		
TURNER, J. B.		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//	293303						
LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10202 - 10212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4811	-0-	-676	-0-	1243 1	2420 2	Y	1044	1168 1		197
04	5310 X	4550	-0-	-760	-0-	1148 9						
04	5310 X	4550	-0-	-760	-0-	1190 1	2285 2	Y	977	893 1		281
05	5208 X	4517	-0-	-691	-0-	1075 9						
05	5208 X	4517	-0-	-691	-0-	1230 1	2190 2	Y	997	963 1	1 8	314
06	5040 X	4296	-0-	-744	-0-	1097 9						
06	5040 X	4296	-0-	-744	-0-	1201 1	2105 2	Y	900	957 1		257
07	5208 X	4275	-0-	-933	-0-	990 9						
07	5208 X	4275	-0-	-933	-0-	1298 1	2101 2	Y	796	872 1		181
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	876 9		Y	-0-			-0-

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1144 1	2228 2	Y	929	1169 1		181
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1022 9						
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1120 1	2150 2	Y	846	846 1		181
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	931 9						
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1157 1	2060 2	Y	850	770 1		261
06	3900 X	3897	-0-	-3	-0-	935 9						
06	3900 X	3897	-0-	-3	-0-	1109 1	1944 2	Y	767	767 1		261
07	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	844 9						
07	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	1089 1	1764 2	Y	782	849 1		194
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	860 9		Y	-0-			-0-

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

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
07	18462 R	18462	-0-	-0-	-0-	18445 2	17 9	N	15			357
*08	13912 R	13912	-0-	-0-	-0-	13810 2	102 9	N	93	1 8		449

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

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

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
07	8804 #	5350	-0-	-3454	-0-	5200 2	150 9	N	136			222
08	8804 #	4458	-0-	-4346	-0-	4458 2		N	-0-			222

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

JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8891	-	8961			
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	97167		21694	-0-	-75473	21904	21583	2	111	9	N	101	98	8			105
06	44100	R	22196	-0-	-21904	-0-	22119	2	77	9	N	70	70	8			105
07	42935	#	3682	-0-	-39253	-0-	3601	2	81	9	N	74	43	8			136
08	36735	#	5411	-0-	-31324	-0-	5381	2	30	9	N	27	18	8			146

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890	-	9014			
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
*07	27900	#	25180	-0-	-2720	-0-	24846	2	334	9	N	304	358	1			211
08	26505	#	23762	-0-	-2743	-0-	23135	2	627	9	N	570	513	1			267

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			
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
07	48267	X	33312	-0-	-14955	-0-	32256	2	1056	9	Y	960	1033	1			176
08	45384	X	31838	-0-	-13546	-0-	30894	2	944	9	Y	858	842	1			192

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170	-	10268			
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
07	72540	X	67061	-0-	-5479	-0-	65954	2	1107	9	Y	1006	1083	1			185
08	70773	X	66724	-0-	-4049	-0-	65734	2	990	9	Y	900	883	1			202

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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

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
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	8458	-0-	-422	-0-	861 1 806 9	6791 3	Y	733 715 1	73
*07	9176 X	7505	-0-	-1671	-0-	915 1 844 9	5746 3	Y	767 719 1	121
08	11408 X	8551	-0-	-2857	-0-	850 1 834 9	6867 3	Y	758 662 1	217

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
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	2897	-0-	-1243	-0-	252 1 681 9	1964 3	N	619 589 1	94
*07	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	304 1 769 9	2341 3	N	699 646 1	147
08	3999 X	3937	-0-	-62	-0-	326 1 850 9	2761 3	N	773 769 1	151

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
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	171	-0-	-879	-0-	20 1 1 9	150 3	Y	1 25 1	24
*07	1085 X	707	-0-	-378	-0-	317 1 91 9	299 3	Y	83 84 1	23
08	1085 X	678	-0-	-407	-0-	294 1 95 9	289 3	Y	86 69 1	40

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032		
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	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	577 1 502 9	3690 3	N	456 510 1	100
*07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	606 1 505 9	3523 3	N	459 407 1	152
*08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	535 1 217 9	4462 3	N	197 314 1	35

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500											
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12096	- 12540	
M	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
03		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	644	1	7326	3	N	2494	2500	1	226
							2743	9							
04		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	782	1	8728	3	N	2873	2701	1	398
							3160	9							
05		11377 X	11329	-0-	-48	-0-	734	1	7776	3	N	2563	2749	1	212
							2819	9							
06		11010 X	8913	-0-	-2097	-0-	771	1	5844	3	N	2089	1983	1	318
							2298	9							
*07		11129 X	8898	-0-	-2231	-0-	791	1	5947	3	N	1964	1860	1	422
							2160	9							
08		12865 X	10591	-0-	-2274	-0-	873	1	7210	3	N	2280	2259	1	443
							2508	9							

PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12178	- 12216	
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
03		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1339	1	4231	3	N	1812	1755	1	110
							1993	9							
04		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	1266	1	3590	3	N	1547	1468	1	189
							1702	9							
05		6045 X	5733	-0-	-312	-0-	1270	1	2987	3	N	1342	1359	1	172
							1476	9							
06		6150 X	5598	-0-	-552	-0-	1326	1	3076	3	N	1087	1152	1	107
							1196	9							
*07		6355 X	4673	-0-	-1682	-0-	1284	1	2304	3	N	986	918	1	175
							1085	9							
08		6355 X	5293	-0-	-1062	-0-	1295	1	2599	3	N	1272	1347	1	100
							1399	9							

VICTOR BLANCO (FRIO)				93711 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
SWILLEY				WELL #:	2	RRCID ->	250285	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	5240	PERF. 5057	- 5061	
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
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
07		3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			13
08		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			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	
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
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							
07		27249 #	18707	-0-	-8542	-0-	310	1	18076	2	Y	292	189	1	281
							321	9							
08		22785 #	19840	-0-	-2945	-0-	310	1	19082	2	Y	407	541	1	144
							448	9							

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR, NE. (VICKSBURG)		93763 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8973 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		172
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		172

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 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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
MIL-VID		WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.13234 - 13296
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	
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	
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					
07	2387 #	1243	-0-	-1144	-0-	1070 1	173 9	Y	157	161 0	8
08	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		8

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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID -> 139658	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12768	- 12888	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2026 X	2026 -0- -0-	-0-	40 1	1830 3	Y	142	144 0	7	
04	8178 X	8178 -0- -0-	-0-	156 9	7667 3	Y	314	304 0	17	
05	4929 X	1774 -0- -3155	-0-	166 1	1654 3	Y	73	82 0	8	
06	4770 X	1105 -0- -3665	-0-	345 9	1024 3	Y	52	55 0	5	
07	5332 X	2135 -0- -3197	-0-	40 1	2008 3	Y	71	70 0	6	
08	5332 X	NO RPT -0- -5332	-0-	80 9		Y	NO RPT		6	
				24 1						
				57 9						
				49 1						
				78 9						

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 145916	COMPL. DATE 05/25/1993	TOTAL DEPTH 13011	PERF.12940	- 13047	
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-	
07	T. A.	-0- -0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 4161	PERF. 3821	- 3842	
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-	
07	0 K	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF.14030	- 14220	
03	53831 X	53831 -0- -0-	-0-	12027 1	41133 3	Y	610	618 0	13	
04	53464 X	53464 -0- -0-	-0-	671 9	40005 3	Y	513	504 0	22	
05	54841 X	54841 -0- -0-	-0-	12895 1	42412 3	Y	589	578 0	33	
06	52221 X	52221 -0- -0-	-0-	564 9	39835 3	Y	598	604 0	27	
07	0 X	NO RPT -0- -0-	-0-	11781 1		Y	NO RPT		27	
08	40703 X	NO RPT -0- -40703	-0-	648 9		Y	NO RPT		27	
				11728 1						
				658 9						

REID, D.		WELL #:		1	RRCID -> 232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14244	PERF.12919	- 13030
03	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	29 N	29 -0- -0-	-0-	-0-		Y	1	1 0	-0-	
				1 9						
05	31 N	-0- -0- -31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	31 N	7 -0- -24	-0-	-0-		Y	2	2 0	-0-	
08	0 N	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
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
WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878 - 13007						
03	23531 X	23531	-0-	-0-	-0-	449 2758	1 9	20324	3	N	2507	2506 0	50
04	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	418 2807	1 9	19328	3	N	2552	2495 0	107
05	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	491 2742	1 9	20076	3	N	2493	2458 0	142
06	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	456 2721	1 9	19549	3	N	2474	2505 0	111
*07	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	469 2669	1 9	19415	3	N	2426	2419 0	118
08	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT		118
WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 13011	PERF.13154 - 13246						
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	509	3	Y	1	2 0	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1291	3	Y	15	14 0	1
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	44 37	1 9	1822	3	Y	34	33 0	2
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	883	3	Y	14	16 0	-0-
07	1178 N	595	-0-	-583	-0-	14 12	1 9	569	3	Y	11	11 0	-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12898 - 12948						
03	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	12710	3	3057	9	Y	2779	2774 0	57
04	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	7702	3	2031	9	Y	1846	1824 0	79
05	10230 X	6902	-0-	-3328	-0-	5648	3	1254	9	Y	1140	1153 0	66
06	9900 X	5635	-0-	-4265	-0-	49 1207	1 9	4379	3	Y	1097	1114 0	49
07	10230 X	6101	-0-	-4129	-0-	114 1140	1 9	4847	3	Y	1036	1034 0	51
08	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT		51
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13212 - 13286						
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	2673	3	1799	9	Y	1635	1652 0	35
04	7080 X	3996	-0-	-3084	-0-	2419	3	1577	9	Y	1434	1407 0	62
05	6169 X	3668	-0-	-2501	-0-	2253	3	1415	9	Y	1286	1274 0	74
06	5970 X	3663	-0-	-2307	-0-	36 1346	1 9	2281	3	Y	1224	1243 0	55
07	5611 X	2120	-0-	-3491	-0-	844	3	1276	9	Y	1160	1158 0	57
08	3951 X	NO RPT	-0-	-3951	-0-					Y	NO RPT		57
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 13490	PERF.12770 - 12870						
03	49559 X	49559	-0-	-0-	-0-	860 9723	1 9	38976	3	Y	8839	8916 0	185
04	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	750 9491	1 9	34679	3	Y	8628	8444 0	369
05	42594 X	41671	-0-	-923	-0-	797 8304	1 9	32570	3	Y	7549	7482 0	436
06	44385 X	44385	-0-	-0-	-0-	823 8250	1 9	35312	3	Y	7500	7597 0	339
07	0 W	44122	-0-	44122	44122	853 7956	1 9	35313	3	Y	7233	7214 0	358
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	44122					Y	NO RPT		358

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SAMPSON CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12830	- 12860	
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		33666 X	28551	-0-	-5115	-0-	589 1	26679 3	N	1166	1216 0		-0-
							1283 9						
04		32580 X	28242	-0-	-4338	-0-	568 1	26291 3	Y	1257	1202 0		55
							1383 9						
05		33666 X	25722	-0-	-7944	-0-	583 1	23867 3	Y	1156	1141 0		70
							1272 9						
06		32580 X	24798	-0-	-7782	-0-	537 1	22998 3	Y	1148	1162 0		56
							1263 9						
07		33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-			Y	NO RPT			56
08		20634 X	NO RPT	-0-	-20634	-0-			Y	NO RPT			56

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345
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						
*07	19685 X	14615	-0-	-5070	-0-	308 1	13024 2	N	1166	1030 1		318
						1283 9						
08	18941 X	14897	-0-	-4044	-0-	394 1	12956 2	N	1406	1274 1		450
						1547 9						

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		WELL #:		1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13322	- 13878
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								
07	10478 X	5085	-0-	-5393	-0-	333 1	4443 2	N	281	225 1		268		
						309 9								
08	10478 X	10192	-0-	-286	-0-	601 1	8774 2	N	743	919 1		92		
						817 9								

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 262021 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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							
07	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-				N	-0-			115
08	12431 X	9923	-0-	-2508	-0-	986 1	8713 2		N	204	192 1		127
						224 9							

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

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							
07	8091 X	6762	-0-	-1329	-0-	1081 1	5503 2		N	162	192 1		110
						178 9							
08	7285 X	7007	-0-	-278	-0-	1097 1	5747 2		N	148	193 1		65
						163 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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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-
07	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	11 1	61 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	12 1	81 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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-

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		
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
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-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	10 1	22 2	N	-0-	-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	11 1	51 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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	28671	2	392	9	N	110
04		26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	1631	1	24941	2	N	235
							352	9				
05		25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	1653	1	23937	2	N	140
							320	9				
06		23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	1549	1	21599	2	N	138
							309	9				
07		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	1255	1	18759	2	N	203
							289	9				
*08		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1496	1	22153	2	N	135
							317	9				

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
03		3100 N	4462	-0-	1362	3387	4399	2	63	9	N	163
04		3000 N	4368	-0-	1368	4755	261	1	4000	2	N	260
							107	9				
05		8953 X	4198	-0-	-4755	-0-	264	1	3851	2	N	128
							83	9				
06		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	184	1	2846	2	N	190
							68	9				
07		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	116	1	1991	2	N	50
							30	9				
*08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	2	N	178
							141	9				

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	92
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	17	2	24	9	N	114
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	137
*06		30 N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	142
*07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	142
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	142

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070												
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500												
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	626	1	851	2	N	101
							6	9				
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	652	1	988	2	N	121
							22	9				
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	569	1	1081	2	N	150
							32	9				
06		1440 N	1120	-0-	-320	-0-	500	1	610	2	N	54
							10	9				
07		1488 N	1084	-0-	-404	-0-	272	1	801	2	N	64
							11	9				
*08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	870	1	1010	2	N	95
							34	9				

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	1525	1	21212	2	N	1969	297
						2166	9					
04	31561 X	31561	-0-	-0-	-0-	2016	1	26421	2	N	2840	308
						3124	9					
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	2056	1	26850	2	N	2628	196
						2891	9					
06	33883 X	33883	-0-	-0-	-0-	2199	1	29003	2	N	2437	368
						2681	9					
07	30845 X	25945	-0-	-4900	-0-	2263	1	21751	2	N	1755	195
						1931	9					
*08	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	2442	1	27190	2	N	2147	270
						2362	9					

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
03	0 W	2396	-0-	2396	2396	146	1	1776	2	N	431	247
						474	9					
04	0 W	1908	-0-	1908	4304	196	1	1383	2	N	299	204
						329	9					
05	0 W	1172	-0-	1172	5476	245	1	613	2	N	285	207
						314	9					
06	0 W	1103	-0-	1103	6579	136	1	705	2	N	238	264
						262	9					
07	2100 N	890	-0-	-1210	5369	120	1	540	2	N	209	276
						230	9					
*08	3100 N	782	-0-	-2318	3051	70	1	468	2	N	222	130
						244	9					

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
03	2480 X	2037	-0-	-443	-0-	146	1	1576	2	N	286	202
						315	9					
04	2400 X	936	-0-	-1464	-0-	93	1	730	2	N	103	250
						113	9					
05	1612 X	98	-0-	-1514	-0-	16	1	82	2	N	-0-	144
06	1980 X	1317	-0-	-663	-0-	260	1	1018	2	N	35	167
						39	9					
07	2046 X	1003	-0-	-1043	-0-	127	1	490	2	N	351	330
						386	9					
08	2046 X	1536	-0-	-510	-0-	241	1	1021	2	N	249	205
						274	9					

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818												
03	0 Z	1022	-0-	1022	50940	19	1	702	2	N	274	139
						301	9					
04	0 Z	857	-0-	857	51797	22	1	583	2	N	229	105
						252	9					
05	0 Z	377	-0-	377	52174	29	1	193	2	N	141	124
						155	9					
06	0 Z	145	-0-	145	52319	5	1	27	2	N	103	50
						113	9					
07	14B2 EXT	540	-0-	540	52859	87	1	330	2	N	112	109
						123	9					
08	14B2 EXT	659	-0-	659	53518	99	1	386	2	N	158	99
						174	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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			
07	38878	38878	-0-	-0-	-0-	578	1 36446	2 Y	1657	1720 1	195
						31	4 1823	9			
*08	42092	42092	-0-	-0-	-0-	622	1 39234	2 Y	2009	1883 1	321
						26	4 2210	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

03	04	05	06	07	08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	06	07	08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

03	04	05	06	07	08	DLQ G-10	11180	-0-	11180	11180	10963	3	217	9	N	197	192	1	209
03	04	05	06	07	08	DLQ G-10	11180	-0-	11180	11180	10963	3	217	9	N	197	192	1	209

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
03	04	05	06	07	08	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

03	04	05	06	07	08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	04	05	06	07	08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		//CONT.//		94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303								
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 - 7594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
*07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			21
08	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	4960 #	1850	-0-	-3110	-0-	1849 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	4650 #	972	-0-	-3678	-0-	970 2	2 9	Y	2	2 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

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	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050										
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556				
M	O	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
HEB GU		WELL #: 1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.		092800										
BURKHART		WELL #: 1 R		RRCID -> 246879		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480				
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
08	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				
03	2325 N	1417	-0-	-908	-0-	1417	2	Y	-0-			47
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1931	2	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
07	2201 N	1035	-0-	-1166	-0-	1035	2	Y	-0-			34
08	1550 N	543	-0-	-1007	-0-	543	2	Y	-0-			34
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329				
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	199	1	N	149	171	1	59
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	164	9	N	50			109
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	135	1	N				109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	N				109
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	591	1	N	205			314
*08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	226	9	N	100			414
						192	1					
						110	9					
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10870 - 10898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1040 1	279 2	N	-0-		60
07		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	752 1	998 2	N	-0-		60
*08		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	790 1	1048 2	N	-0-		60

CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	11017 - 11043
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.	12268 - 12272
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-
07		5859 #	2930	-0-	-2929	-0-	810 1	2120 2	N	-0-		-0-
08		5487 #	2128	-0-	-3359	-0-	636 1	1492 2	N	-0-		-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
DOSS, W.		WELL #:		2	RRCID ->	121422	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12483 - 12508
03		1829 X	1018	-0-	-811	-0-	93 1	921 2	N	4		99
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	4 9	1892 2	N	10		109
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	11 9	1872 2	N	71		180
06		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	93 1	1703 2	N	5		185
07		2046 X	387	-0-	-1659	-0-	78 9	294 2	N	-0-		185
08		2046 X	1418	-0-	-628	-0-	6 9	1315 2	N	9		194
							93 1					
							10 9					

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9850 - 9926
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

 WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
 CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	5703	-0-	5703	5703	3339	1	2351	2	Y	12				13
06	T. A.	1906	-0-	1906	7609	1476	1	396	2	Y	31				44
07	T. A.	3110	-0-	3110	10719	1311	1	1741	2	Y	53				97
08	T. A.	1092	-0-	1092	11811	464	1	616	2	Y	11				108

 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

03	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	3051	1	9973	2	N	428	186	1		367
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	2961	1	10020	2	N	481	741	1		107
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	3105	1	9142	2	N	503	371	1		239
06	13050 X	12092	-0-	-958	-0-	3128	1	8556	2	N	371	555	1		55
07	13950 X	12947	-0-	-1003	-0-	3402	1	8903	2	N	584	509	1		130
08	13950 X	12778	-0-	-1172	-0-	3634	1	8522	2	N	565	553	1		142

 ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

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-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

 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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	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 #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612				
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	151 1		12
						86 9						
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	655 1	1150 2	Y	18			30
						20 9						
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	931 1	250 2	Y	22			52
						24 9						
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	755 1	1003 2	Y	25			77
						28 9						
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	778 1	1033 2	Y	29			106
						32 9						

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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047									
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.11490	- 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		6437 X	6437	-0-	-0-	1509	1	4830	2	Y	89		141
04		7453 X	7453	-0-	-0-	2797	1	4511	2	Y	132		273
05		3751 X	1857	-0-	-1894	645	1	1132	2	Y	73	185 1	161
06		1527 X	1527	-0-	-0-	1147	1	307	2	Y	66		227
07		2115 X	2115	-0-	-0-	906	1	1203	2	Y	5		232
*08		2101 X	2101	-0-	-0-	902	1	1197	2	Y	2		234

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	
03	04	05	06	07	08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-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	
03	04	05	06	07	08	31 #	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-		233
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1	223
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190 1	33
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WADSTEX (TEX MISS)				94551 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401									
SAVAGE A-74		WELL #:		1	RRCID ->	205141	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	14431	PERF.13014	- 13094	
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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	
03	04	05	06	07	08	2294 X	2100 X	2139 X	2070 X	1891 X	1767 X	1755	-0-
03		2294 X	1755	-0-	-539					N	-0-		137
04		2100 X	1665	-0-	-435					N	-0-		137
05		2139 X	1556	-0-	-583					N	-0-		137
06		2070 X	1481	-0-	-589					N	-0-		137
07		1891 X	1535	-0-	-356					N	-0-		137
08		1767 X	1555	-0-	-212					N	-0-		137

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648							
BAUMBACH		WELL #:		1	RRCID ->	213418	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12993 - 13015
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4743 X	4730	-0-	-13	-0-	4730	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2	N	-0-		-0-
06	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4606	-0-	-137	-0-	4606	2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2	N	-0-		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287					CNTY: FAYETTE		
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750 - 12784
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		47
04	2040 X	2036	-0-	-4	-0-	2036	2	N	-0-		47
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-		47
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		47
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-		47
*08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-		47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280					CNTY: FAYETTE		
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060
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
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6287	2	4 9 N	4		124
*08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6251	2	2 9 N	2		126

YOUNG, JOHN H., INC.				948460					CNTY: FAYETTE		
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-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
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	28593	28593	-0-	-0-	-0-	721	1	25357 2 N	2286	2110 1	376
						2515	9				
*07	29368	29368	-0-	-0-	-0-	745	1	26078 2 N	2314	2167 1	523
						2545	9				
*08	28396	29181	-0-	785	785	745	1	25930 2 N	2278	2180 1	621
						2506	9				

WEBSTER		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 5430 - 5458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5380 - 5395				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6052 - 6058				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5670 - 5684				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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 #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679								
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 179196		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5630 - 5643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2014 - P&A 06/09/14												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			WELL #:	9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599	-	5609	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649	-	5665	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580 - 5689			
M	O	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2		WELL #:		49	RRCID ->	194624	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5416 - 5487
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	35216	X	5576	-0-	-29640	-0-	573	1	5003	2	N	-0-
04	20520	X	719	-0-	-19801	-0-	4	1	715	2	N	-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-
*06	6576	X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P&A 06/17/14												

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
03	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	78	1	188	2	N	28
							31	9				50
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	282	1	529	2	N	21
							23	9				52
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	78	1	775	2	N	49
							54	9				45
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	78	1	428	2	N	51
							56	9				51
07	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	78	1	634	2	N	49
							54	9				52
*08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	78	1	616	2	N	38
							42	9				39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SUNDOWN ENERGY LP		829482			CORCORAN, RAY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	268508	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9680 - 9686
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 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	1462	N	443	-0-	-1019 B	-0-	443	2			N	-0-							-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-							-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.//										95940 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP										//CONT.//	829482								
EUGENE ONCKEN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	269142	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9596 - 9602
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							

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		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	-0-	-0-	-0- B	36125			N	10	187 1	81							
*07		18069 N	68	-0-	-18001 B	18124	49	2	N	17		98							
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	18124			N	NO RPT		98							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		18124															

KIMES GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	271042	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9576 - 9582
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4616															
03		24521	15519	-0-	-9002 B	-13618	14712	2	N	734	768 1	315							
04		9500	23148	-0-	13648 B	30	22162	2	N	896	954 1	257							
05		0 N	22325	-0-	22325 B	22355	21373	2	N	865	757 1	365							
06		0 N	18246	-0-	18246 B	40601	17450	2	N	724	746 1	343							
07		23932	19912	-0-	-4020 B	36581	19208	2	N	640	753 1	230							
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	36581			N	NO RPT		230							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		36581															

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
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							
07		155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-		24							
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		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
03		19065	18863	-0-	-202	-0-	10	1	N	296	368 1	66							
							326	9											
04		18776	18776	-0-	-0-	-0-	10	1	N	296	187 1	175							
							326	9											
05		19575	19575	-0-	-0-	-0-	10	1	N	292	364 1	103							
							321	9											
06		18758	18758	-0-	-0-	-0-	10	1	N	265	180 1	188							
							292	9											
07		19065	17990	-0-	-1075	-0-	10	1	N	231	186 1	233							
							254	9											
08		19065	18939	-0-	-126	-0-	10	1	N	282	362 1	153							
							310	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
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-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							

WEST SKILLERN (JAZZ SD)		//CONT.//		96558 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081								
BLACK STONE BIG KAHUNA		WELL #:		1	RRCID ->	270861	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10560	- 10568
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

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
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			135
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			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
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
07	21855 X	14805	-0-	-7050	-0-	14801 3	4 9	N	4			104
08	20088 X	17798	-0-	-2290	-0-	17781 3	17 9	N	15			119

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
08	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
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-
07	2015 #	848	-0-	-1167	-0-	848 2		N	-0-			-0-
08	1116 #	914	-0-	-202	-0-	914 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*08	3100 N	9410	-0-	6310	-0-	6310	3			N	-0-					274

ESPADA OPERATING LLC 254277
 WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF. 14258 - 14834

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
07	13020 X	10815	-0-	-2205	-0-	732	1	10031	2	Y	47					85
						52	9									
08	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					85

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.// 96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14822 - 15084	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	2576 1	24971 2	Y	83	184 1	110
04	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	91 9	26285 2	Y	158	189 1	79
05	47895 X	12906	-0-	-34989	-0-	174 9	11324 2	Y	30		109
06	40560 X	3158	-0-	-37402	-0-	33 9	2702 2	Y	3		112
*07	53591 X	53591	-0-	-0-	-0-	453 1	49937 2	Y	9		121
08	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-	3 9		Y	NO RPT		121
10						10 9					
PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107	
03	39034 X	39034	-0-	-0-	-0-	3649 1	35376 2	Y	8		158
04	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	9 9	35238 2	Y	7		165
05	42687 X	39750	-0-	-2937	-0-	8 9	34962 2	Y	4		169
06	39605 X	39605	-0-	-0-	-0-	4 9	33918 2	Y	4		173
*07	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	5683 1	37635 2	Y	7		180
08	40083 X	NO RPT	-0-	-40083	-0-	4 9		Y	NO RPT		180
						2747 1					
						8 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	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	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-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4596 - 5272
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5854 - 5863	
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-
07	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-
08	6448 #	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT

WHARTON JUNCTION, NORTH		96737 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410									
OUTLAR		WELL #:	1	RRCID ->	234337	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11911	PERF. 11168 - 11178	
03	13826 X	4459	-0-	-9367	-0-	116	1	4189	2	N	140
						154	9				174
04	13380 X	4174	-0-	-9206	-0-	96	1	3955	2	N	112
						123	9				178
05	13826 X	4010	-0-	-9816	-0-	126	1	3724	2	N	145
						160	9				330
06	12060 X	4335	-0-	-7725	-0-	144	1	4046	2	N	132
						145	9				177
07	9920 X	4614	-0-	-5306	-0-	141	1	4320	2	N	139
						153	9				178
08	4464 X	2498	-0-	-1966	-0-	79	1	2339	2	N	73
						80	9				319

WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC		747071									
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7808 - 7816	
03	0 W	783	-0-	783	9000	372	1	411	2	N	-0-
04	0 W	591	-0-	591	9591	289	1	302	2	N	-0-
05	0 W	624	-0-	624	10215	345	1	279	2	N	-0-
06	0 W	103	-0-	103	10318	69	1	34	2	N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10318					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

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
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					32
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	252	2	9	9	N	8					40

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

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
07	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	3740	2	52	9	N	47					105
08	4495 X	2797	-0-	-1698	-0-	2762	2	35	9	N	32					137

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//	97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//	252057								
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755	
M	ALLOW CODE	GAS 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		
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 #	10271	-0-	-3049	-0-	10120 2	151 9	N	137	178 1	168
07	13764 #	11834	-0-	-1930	-0-	11661 2	173 9	N	157	177 1	148
08	12679 #	9502	-0-	-3177	-0-	9336 2	166 9	N	151	178 1	121

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION			793130			CNTY: MONTGOMERY					
SCOTT, SAM S.		WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3814 - 3822	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11887 - 19929	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		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						
07		7409 X	6884	-0-	-525	-0-	396 1	5995 2	Y	448	457 0		23
							493 9						
08		7409 X	6771	-0-	-638	-0-	387 1	5995 2	Y	354	355 0		22
							389 9						
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
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						
07		8029 X	6863	-0-	-1166	-0-	411 1	6218 2	Y	213	217 0		11
							234 9						
08		8029 X	6740	-0-	-1289	-0-	396 1	6127 2	Y	197	196 0		12
							217 9						
HENNDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070													
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-
07		0 Z	36623	-0-	36623	36623	2134 1	32320 2	Y	1972	1999 0		100
							2169 9						
08		14B2 EXT	34170	-0-	34170	70793	1963 1	30384 2	Y	1657	1656 0		101
							1823 9						

WELLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	12524 X	6894	-0-	-5630	-0-	6744 2	150 9	Y	Y	136	188 1		192
04	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11250 2	399 9	Y	Y	363	390 1		165
05	6882 X	2761	-0-	-4121	-0-	2664 2	97 9	Y	Y	88	1 1		252
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	Y	72	186 1		138
*07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			Y	Y	-0-			138
08	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			Y	Y	-0-			138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

03	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	2943 2	237 9	Y	Y	215	188 1		212
04	3120 X	2814	-0-	-306	-0-	2638 2	176 9	Y	Y	160	187 1		185
05	3224 X	2774	-0-	-450	-0-	2580 2	194 9	Y	Y	176	177 1		184
06	3090 X	2627	-0-	-463	-0-	2473 2	154 9	Y	Y	140	169 1		155
*07	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	2517 2	176 9	Y	Y	160	178 1		137
08	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2314 2	166 9	Y	Y	151	173 1		115

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	Y	-0-			293
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	Y	-0-			293
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	Y	-0-			293
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			293
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			293
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			293

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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							
07	73997 X	67132	-0-	-6865	-0-	4079	1	61779	2	Y	1158	1195	0	59
						1274	9							
08	72230 X	66097	-0-	-6133	-0-	3935	1	60913	2	Y	1135	1125	0	69
						1249	9							
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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							
07	106330 X	95867	-0-	-10463	-0-	5669	1	85852	2	Y	3951	4047	0	200
						4346	9							
08	106330 X	93519	-0-	-12811	-0-	5405	1	83679	2	Y	4032	3986	0	246
						4435	9							
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
*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							
07	3100 N	1184	-0-	-1916	193	71	1	1072	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
*08	1374 N	1181	-0-	-193	-0-	69	1	1064	2	Y	44	43	0	3
						48	9							

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005									
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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							
07	8618 X	8137	-0-	-481	-0-	498	1	7548	2	Y	83	83	0	4
						91	9							
08	10695 X	8679	-0-	-2016	-0-	519	1	8041	2	Y	108	105	0	7
						119	9							

GCER ONSHORE, LLC		298385		WELL #: 1		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378				
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
ACE PRODUCTIONS		003539								
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340				
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
07	1767 N	410	-0-	-1357	-0-	410	2			Y	-0-			59
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			59

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.// 97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.// 749152									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222			
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	
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	
07	1023 N	252	-0-	-771	-0-	252 2	N	-0-		59	
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
TATE, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8288 - 8313				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663				
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
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7			97
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			97

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9610 - 9620				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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				
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
07	21390	1701	-0-	-19689	278250	1682	2	19	9	N	17	347	1	164
*08	90885	90885	-0-	-0-	278250	90278	2	607	9	N	552	353	1	363

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
WAKEFIELD, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8355 - 8438
M	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
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
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	329 2		Y	-0-		59
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	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
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 #	3580	-0-	-1880	-0-	3395 2	185 9	N	168	187 1	38
07	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		38
08	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT		38

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS		97908 700 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066		
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
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
07	4991 X	4791	-0-	-200	-0-	4737	2	54	9	N	49		321
08	4991 X	4506	-0-	-485	-0-	4461	2	45	9	N	41	183 1	179
WITT, LILLIE G/U		97908 700 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	114095	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11384 - 11408		
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
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-		127
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	732	2	12	9	N	11		138
SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL		806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WINEDALE (GEORGETOWN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEATHER UNIT		97965 200 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
		WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345		
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
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		47
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-		47
ZWERNEMANN		97965 200 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
		WELL #:	1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOANNAH		97965 200 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
		WELL #:	1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10949 - 15216		
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5503 - 5506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640		
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	4510	-0-	-590	-0-	4510	2	N	-0-			139
*07	5270	4694	-0-	-576	-0-	4694	2	N	-0-			139
08	4929 #	4700	-0-	-229	-0-	4700	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2014

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
GARRETT, W. D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	13286 - 14804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	218	-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-	-218	-0-	4	1	9	2	N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
GARRETT, W. D. GU		WELL #:		3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574		
03	5146 X	4902	-0-	-244	-0-	1441	1	3459	2	N	2	66	1	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
07	5084 X	4220	-0-	-864	-0-	1610	1	2610	2	N	-0-			9
08	4898 X	4246	-0-	-652	-0-	1647	1	2599	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WYLIE				99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
B & B OIL, INC.				039791										
WINTERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4250 - 4252		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-

WYLLIE CAMOIL, INC. MATTHEWS "E"		//CONT.//		99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO				
				127449							
		WELL #:		3	RRCID -> 104511	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9734 - 9868		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 205819	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9713 - 9734			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP WINTERMAN, DAVID		WELL #:		521516	1	RRCID -> 088174	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9880 - 9896		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14											

WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		WELL #:		99035 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
				474900							
		WELL #:		1	RRCID -> 160178	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 3683 - 3706			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		WELL #:		99035 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
				474900							
		WELL #:		3	RRCID -> 110196	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 3898 - 3901			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		WELL #:		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO				
				127449							
		WELL #:		1	RRCID -> 178967	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4039 - 4043			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.				295861									
HALEY				WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915
M	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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC.				474900		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WITTER S ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896	
03	89001 X	85321	-0-	-3680	-0-	310	1	82918	2	N	1903	2199	1	232
						2093	9							
04	86130 X	15973	-0-	-70157	-0-	60	1	15738	2	N	159	268	1	122
						175	9							
05	89001 X	85900	-0-	-3101	-0-	295	1	83876	2	N	1572	1363	1	331
						1729	9							
06	87104 X	87104	-0-	-0-	-0-	300	1	85318	2	N	1351	1380	1	302
						1486	9							
07	94183 X	94183	-0-	-0-	-0-	310	1	92168	2	N	1550	1729	1	122
						1705	9							
*08	95786 X	95786	-0-	-0-	-0-	310	1	93518	2	N	1780	1581	1	321
						1958	9							

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953	
03	144675 X	144675	-0-	-0-	-0-	307	1	142156	2	N	2011	2222	1	105
						2212	9							
04	131910 X	29374	-0-	-102536	-0-	60	1	28777	2	N	488	540	1	52
						537	9							
05	136307 X	118585	-0-	-17722	-0-	298	1	116479	2	N	1644	1405	1	291
						1808	9							
06	131910 X	123787	-0-	-8123	-0-	300	1	121497	2	N	1809	1784	1	316
						1990	9							
07	136307 X	128324	-0-	-7983	-0-	307	1	126328	2	N	1535	1746	1	104
						1689	9							
08	136307 X	128028	-0-	-8279	-0-	310	1	125873	2	N	1677	1565	1	215
						1845	9							

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

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//		99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.				255133									
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210896	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11166 - 11709
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012 - P/A 06-11-2012													

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294 - 6389
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005										

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

03	620 N	533	-0-	-87	-0-	279 1	221 2	N	30	209
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	33 9	17 9	N	15	224
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	13 2		N	8	232
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	13	245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	272

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	1147 N	615	-0-	-532	-0-	287 1	101 9	227 2	N	92	147
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 2		63 9	N	57	204
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	54	73
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	77	150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	197

COCHRAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760			
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	147

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	131 1		9 2	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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	213

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782			
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	6 1		4 2	N	-0-	63
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	63
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	1	64
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	1	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	70